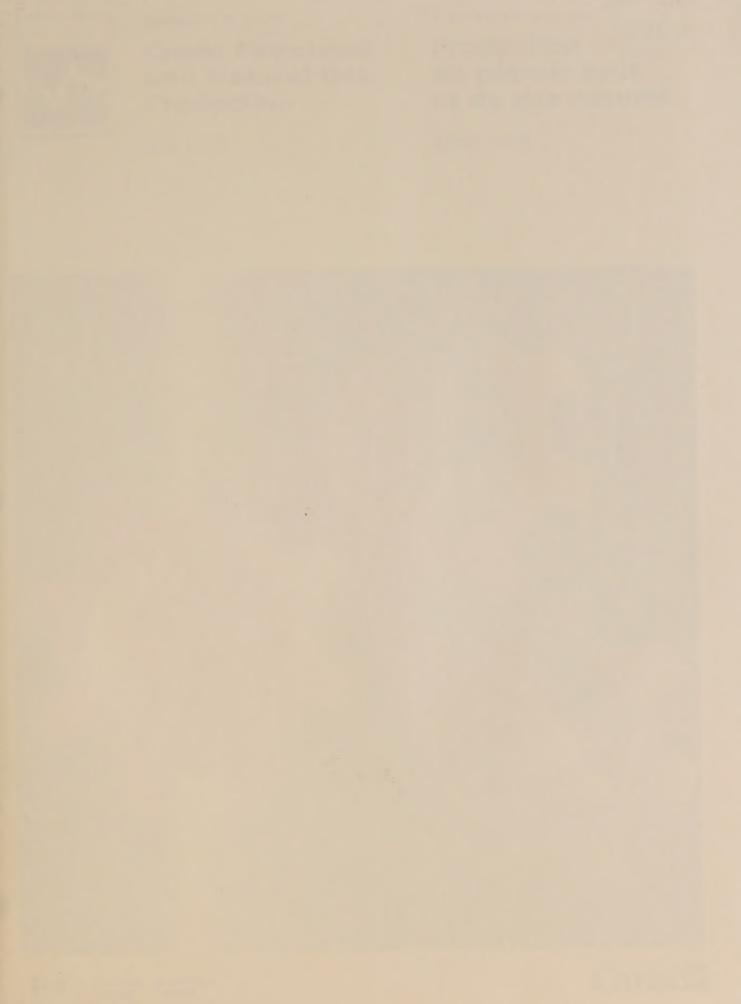
Digitized by the Internet Archive in 2023 with funding from University of Toronto







Catalogue no. 26-006-XPB

# **Crude Petroleum** and Natural Gas **Production**

July 1998

N° 26-006-XPB au catalogue

# **Production** de pétrole brut et de gaz naturel

evernment Publications

Juillet 1998



#### Data in many forms

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on the Internet, compact disc, diskette, computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tape. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

#### How to obtain more information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction & Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823) or to the Statistics Canada Regional Reference Centre in:

Halifax	(902)	426-5331	Regina	(306)	780-5405
Montreal	(514)	283-5725	Edmonton	(403)	495-3027
Ottawa	(613)	951-8116	Calgary	(403)	292-6717
Toronto	(416)	973-6586	Vancouver	(604)	666-3691
Winnipeg	(204)	983-4020			

You can also visit our World Wide Web site: http://www.statcan.ca

Toll-free access is provided for all users who reside outside the local dialing area of any of the Regional Reference Centres.

1 800 263-1136
1 800 363-7629
1 800 267-6677

#### Ordering/Subscription information

#### All prices exclude sales tax

Catalogue no. 26-006-XPB, is published monthly as a standard paper product. The prices for delivery in Canada are \$19.00 per issue and \$186.00 for a one-year subscription, and outside Canada for US\$19.00 per issue and US\$186.00 for a one-year subscription.

Please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6: by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by Internet, at order@statcan.ca. For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

#### Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

#### Des données sous plusieurs formes

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur Internet, disque compact, disquette, imprimé d'ordinateur, microfiche et microfilm, et bande magnétique. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

#### Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet de la présente publication ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A OT6 téléphone: (613) 951-9823) ou à l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada:

Halifax	(902)	426-5331	Regina	(306)	780-5405
Montréal	(514)	283-5725	Edmonton	(403)	495-3027
Ottawa	(613)	951-8116	Calgary	(403)	292-6717
Toronto	(416)	973-6586	Vancouver	(604)	666-3691
Winnipeg	(204)	983-4020			

Vous pouvez également visiter notre site sur le Web: http://www.statcan.ca

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres de consultation régionaux.

Service national de renseignements	1 800	263-1136
Service national d'appareils de		
télécommunications pour les		
malentendants	1 800	363-7629
Numéro pour commander seulement		
(Canada et États-Unis)	1 800	267-6677

#### Renseignements sur les commandes/abonnements

#### Les prix n'incluent pas la taxe de vente

Le produit n° 26-006-XPB au catalogue paraît mensuellement en version imprimée standard. Au Canada, un numéro coûte 19.00\$ et un abonnement d'un an coûte 186.00\$. À l'extérieur d'un an coûte 186.00\$US.

Veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à order@statcan.ca. Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les librairies et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

### Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois et dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous



Statistics Canada

Manufacturing, Construction & Energy Division Energy Section

# Crude Petroleum and Natural Gas Production

SIC 071

July 1998

Statistique Canada

Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie Section de l'énergie

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

CTI 071

Juillet 1998

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1998

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from Licence Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6.

October 1998

Catalogue no. 26-006-XPB, Vol. 50, No. 7

Frequency: Monthly

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1998

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6.

Octobre 1998

Nº 26-006-XPB au catalogue, vol. 50, no. 7

Périodicité: Mensuelle

ISSN 0702-6846

Ottawa

#### Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing co-operation involving Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

#### Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

## **Symbols**

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
  - nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

#### **ABBREVIATIONS**

SIC Standard Industrial Classification.

# **Acknowledgements**

This publication was prepared under the direction of:

- George Andrusiak, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- Mel Jones, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- · Ron Rasia, Chief, Energy Section
- Susan Horsley, Head Petroleum Unit, Energy Section

and

 Gérard O'Connor Supervisor Operations, Energy Section. Mr O'Connor may be reached at (613)951-3562.

## Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
  - néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

#### **ABBRÉVIATIONS**

CAÉ Classification des activités économiques.

## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- George Andrusiak, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- Mel Jones, directeur-adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- Ron Rasia, chef, Section de l'énergie
- Susan Horsley, chef unité du pétrole, Section de l'énergie.

et

 Gérard O'Connor, agent des opérations, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. O'Connor au numéro (613)951-3562.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984. 

⊗

#### TABLE OF CONTENTS

#### TABLE DES MATIÈRES

		PAGE		PAGE
ligt	nlights	5	Faits saillants	5
[ab]	le		Tableau	
1.	Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month		<ol> <li>Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois</li> </ol>	
	Canada	6	Canada	6
	Atlantic	8	Atlantique	8
	Ontario	10	Ontario	10
	Manitoba	12	Manitoba	12
	Saskatchewan	14	Saskatchewan	14
	Alberta	16	Alberta	16
	British Columbia	18	Colombie-Britannique	18
	Northwest Territories	20	Territoires du Nord-Ouest	20
	Foreign	22	Étranger	22
2.	Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month		2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
	Canada	24	Canada	24
	New Brunswick and Quebec	26	Nouveau-Brunswick et Québec	26
	Ontario	28	Ontario	28
	Saskatchewan	30	Saskatchewan	30
	Alberta	32	Alberta	32
	British Columbia	34	Colombie-Britannique	34
	Northwest Territories	36	Territoires du Nord-Ouest	36
	Yukon	38	Yukon	38
	Foreign	40	Étranger	40
3.	Gas use - reprocessing, Supply		3. Utilisation en recyclage, approvision-	
	of Processing Plant Products,		nement des produits des usines de	
	by Month, by Province	42	traitement, par mois, par province	42
Da	eta Quality and Methodology	45	Qualité des données et méthodologie	45
70.0		65	Nádinitiane	65

	N° au catalogue					
Monthly Publications		Publications mensuelles				
Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006-XPB	Production de pétrole brut et de gaz naturel				
Coal and Coke Statistics	45-002-XPB	Statistiques du charbon et du coke				
Refined Petroleum Products	45-004-XPB	Produits pétroliers raffinés				
Oil Pipeline Transport	55-001-XPB	Transport du pétrole par pipelines				
Gas Utilities	55-002-XPB	Services de gaz				
Electric Power Statistics	57-001-XPB	Statistiques de l'énergie électrique				
Energy Statistics Handbook Paper version - bilingual Electronic version - English Electronic version - French	57-601-XPB 57-601-XDE 57-601-XDF	Guide statistique de l'énergie  Version en papier - bilingue  Version électronique - anglaise  Version électronique - française				
Quarterly Publication		Publication trimestrielle				
Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement d'énergie au Canada				
Annual Publications		Publications annuelles				
Coal Mining (formerly Coal Mines)	26-206-XPB	Extraction de charbon (autrefois Mines de charbon)				
Oil and Gas Extraction (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Industry)	26-213-XPB	Extraction de pétrole et de gaz (autrefois L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel)				
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-201-XPB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers par oléoduc (autrefois Transport du pétrole par pipelines)				
Electric Power Generation, Transmission and Distribution (formerly Electric Power Annual Statistics)	57-202-XPB	Production, transport et distribution d'électricité (autrefois Statistiques annuelles de l'énergie électrique)				
Electric Power Capability and Load	57-204-XPB	Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux				
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	57-205-XPB	Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)				
Electric Power Generating Stations	57-206-XPB	Centrales d'énergie électrique				

Catalogue No.

To order a publication you may telephone 1-613-951-7277 or use facsimile number 1-613-951-1584 or internet: order@statcan.ca. For toll free in Canada and United States only telephone 1-800-267-6677. When ordering by telephone or facsimile, written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication veuillez téléphoner au 1-613-951-7277 ou utiliser le numéro du télécopieur 1-613-951-1584 ou par Internet: order@statcan.ca. Pour appeler sans frais, au Canada et aux États-Unis, composer le 1-800-267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation écrite pour une commande faite par téléphone ou télécopieur.

#### Highlights

#### **July 1998**

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during July 1998 amounted to 10.9 million cubic metres compared to 10.8 million cubic metres in July 1997, an increase of 0.2%. Imported crude for the same period amounted to 3.2 million cubic metres, a decrease of 22.2% over July 1997.

The disposition of crude and equivalent for July is as follows: 7.6 million cubic metres (53.9%) were sent to Canadian refineries and 6.5 million cubic metres (46.4%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 2.9% to 16.8 billion cubic metres from 16.4 billion cubic metres in July 1997. Marketable production for July amounted to 12.8 billion cubic metres, an increase of 2.7%.

The disposition of natural gas for July 1998 is as follows: 3.0 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.5 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 7.5 billion cubic metres exported; 3.5 billion cubic metres which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.4 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

#### Faits saillants

#### Juillet 1998

En juillet 1998 la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est chiffrée à 10,9 millions de mètres cubes comparativement à 10,8 millions de mètres cubes en juillet 1997, une augmentation de 0,2%. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 3,2 millions de mètres cubes, soit une baisse de 22,2% par rapport à juillet 1997.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de juillet 1998 se répartit de la manière suivante: 7,6 millions de mètres cubes (53,9%) destinés aux raffineries canadiennes et 6,5 millions de mètres cubes (46,4%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 2,9% pour atteindre 16,8 milliards de mètres cubes contre 16,4 milliards de mètres cubes (en juillet 1997). En juillet 1998, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 12,8 milliards de mètres cubes, une augmentation de 2,7%.

Au cours du mois de juillet 1998, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 3,0 milliards de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 2,5 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 7,5 milliards de mètres cubes ont été exportés et 3,5 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,4 milliard de mètre cube, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1997 - 1998, Canada

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	res - millier:	s de mêtres c	ubes		
Sup	pply:								
Dom	meetic production:								
1 Head		1998	2 905.3 2 606.4	2 634.8 2 440.6	2 826.9 2 682.9	2 579.8 2 496.1	2 660.0 2 643.1	2 550.0 2 630.8	2 686.3 2 825.7
3 Lig	ght and medium	1998 1997	4 421.0 4 276.3	4 031.5 3 918.7	4 235.6 4 274.1	4 109.5 4 065.7	4 074.7 4 105.7	4 170.9 3 950.2	4 371.0 4 147.4
5 Syn 6	nthetic	1998 1997	1 073.7 1 344.9	1 253.1 1 245.0	1 642.4 1 387.3	1 495.8 971.5	1 568.9 833.8	1 661.1 1 452.4	1 317.9 1 648.7
7 Crus	ude bitumen	1998 1997	1 385.0 1 029.3	1 308.1 976.0	1 349.5 1 037.2	1 267.6 1 011.6	1 363.3 1 086.1	1 467.6 1 089.9	1 507.1 1 272.3
9 Tot	tal crude	1998 1997	9 785.0 9 256.9	9 227.5 8 580.3	10 054.4 9 381.5	9 452.7 8 544.9	9 666.9 8 668.7	9 849.6 9 123.3	9 882.3 9 894.1
11 Con-	ndensate	1998 1997	40.8 36.3	39.1 34.7	40.8 37.9	38.2 34.1	37.1 33.4	34.5 33.9	39.8 37.4
13 Pen 14	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	1998 1997	972.4 939.7	885.2 842.8	954.9 890.7	863.1 864.1	887.3 857.4	811.7 849.1	939.8 905.2
15 Tot:	tal net withdrawals	1998 1997	10 798.2 10 232.9	10 151.8 9 457.8	11 050.1 10 310.1	10 354.0 9 443.1	10 591.3 9 559.5	10 695.8 10 006.3	10 861.9 10 836.7
17 Impo 18	orts	1998 1997	3 804.5 3 860.2	3 528.6 3 193.3	3 946.4 3 869.2	3 384.9 3 336.0	3 718.4 3 557.0	3 853.5 3 266.5	3 174.6 4 079.8
19 TOT. 20	TAL SUPPLY	1998 1997	14 602.7 14 093.1	13 680.4 12 651.1	14 996.5 14 179.3	13 738.9 12 779.1	14 309.7 13 116.5	14 549.3 13 272.8	14 036.5 14 916.5
Dis	sposition:								
21 To 1 22		1998 1997	1 410.4 1 742.9	1 425.1 1 394.1	1 716.1 1 953.0	1 234.0 1 448.7	1 615.0 1 453.6	1 752.8 1 515.9	1 027.3 1 659.2
23 24	- Quebec	1998 1997	1 804.4 1 797.6	1 638.4 1 639.8	1 701.5 1 667.5	1 660.7 1 506.2	1 788.1 1 613.6	1 707.3 1 126.4	1 680.5 1 754.1
25 26	- Ontario	1998 1997	2 394.2 2 372.3	1 995.5 1 942.4	2 238.9 1 999.9	2 064.8 2 120.7	2 336.9 2 305.4	2 274.2 2 206.5	2 231.2 2 519.4
27 28		1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	-
29 30	- Saskatchewan	1998 1997	303.4 270.0	285.2 260.1	304.9 309.7	235.5 123.8	299.6 173.8	305.5 298.0	329.7 359.6
31 32	- Alberta	1998 1997	1 922.2 2 008.3	1 900.7 1 824.4	2 052.3 2 138.7	1 377.3 1 704.3	1 548.6 1 864.3	2 014.9 1 932.2	2 049.8 2 069.9
33 34	- British Columbia		288.0 279.0	259.6 230.8	229.6 199.6	276.7 259.2	262.0 283.4	270.4 239.8	252.6 263.4
35 36	- N.W. Territories	1998 1997		Ξ	=	Ē	Ī	Ī	Ξ
37 Tota 38		1998 1997		7 504.5 7 291.6	8 243.3 8 268.4		7 850.2 7 694.1		7 571.1 8 625.6
39 Exp		1998 1997	7 007.9 5 912.2	6 204.5 5 072.3	5 989.6 5 492.7		6 673.5 5 929.9	6 890.3 5 754.3	6 513.5 5 764.2
41 Expo		1998 1997	-	Ξ	Ξ	157.2	78.9	77.7 78.1	78.3
43 Tot:		1998 1997	7 007.9 5 912.2	6 204.5 5 072.3	5 989.6 5 492.7	6 601.0 5 121.5	6 673.5 6 008.8		6 513.5 5 842.5
45 Net 46			- 481.5 - 341.1	-1.9 278.7	852.2 499.8	354.1 344.3		- 861.7 133.5	
47 Del:	liveries to other purchasers	1998 1997			34.9 45.3			42.0 72.9	50.0 72.7
49 Los: 50		1998 1997	- 105.4 10.4	-63.8 -33.4	- 123.5 - 126.9	-94.5 106.2	-50.3 -	75.8 -84.8	-3.1 -96.5
51 TOT/			14 602.7 14 093.1	13 680.4 12 651.1	14 996.5 14 179.3	13 738.9 12 779.1	14 309.7 13 116.5	14 549.3 13 272.8	14 036.5 14 916.5

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1997 - 1998, Canada

August September Dctober November December Jan. to July

August	September	Betober	November	December	Jan. to J	uly		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à J	uil		
thousands of	cubic metres	- milliers	de mêtres cub	0 S				
							A===!-!A-	
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
2 864.7	2 796.9	2 906.1	2 836.3	2 995.5	18 843.1 18 325.6	1998	Lourd	1 2
					29 414.2		Léger et médium	3
4 117.1	3 943.3	4 092.1	4 072.0	4 372.8	28 738.1	1997		4
1 631.2	1 466.2	1 602.3	1 551.3	1 663.5	10 012.9 8 883.6	1998	Synthétique	5 6
					9 648.2		Pétrole brut bitumineux	7
1 307.5	1 216.9	1 299.3	1 256.1	1 223.6	7 502.4	1997	Takal mákasla kand	8
9 920.5	9 423.3	9 899.8	9 715.7	10 255.4	67 918.4 63 449.7	1998	Total pétrols brut	9 10
	*** *	20.4	**	= ( 0	270.3		Condensat	11
37.9	35.9	38.4	38.2	36.8	247.7	1997		12
926.0	849.1	915.2	887.9	994.7	6 314.4 6 149.0	1998	Pentanes plus	13 14
10 004 4	10 700 7	10 057 4	30 (63 0	11 20/ 0	74 503.1		Total prélèvements nets	15
10 884.4	10 308.3	10 853.4	10 641.8	11 286.9	69 846.4	1997		16
3 759.4	3 403.1	4 091.6	3 362.8	4 411.2	25 410.9 25 162.0	1997	Importations	17 18
14 643.8	13 711.4	14 945.0	14 004.6	15 698.1	99 914.0 95 008.4	1998 1997	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
17 075.0	19 /11.4	17 770.0	14 004.0	15 070.1	70 000.4	1777		LU
							Utilisation:	
1 581.3	1 547.2	2 047.1	1 274.8	2 128.3	10 180.7 11 167.4	1998 1997	Aux raffineries — Atlantique	21 22
		2 0 17 17	7 27 710		11 980.9	1998	- Québec	23
1 742.3	1 615.5	1 687.3	1 821.1	1 915.5	11 105.2	1997	_ 44555	24
2 336.6	1 970.3	2 323.5	2 340.6	2 184.2	15 535.7 15 466.6	1998 1997	- Ontario	25 26
					_	1998	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1997		28
344.6	307.2	323.4	248.4	287.4	2 063.8 1 795.0	1998 1997	- Saskatchevan	29 30
					12 865.8	1998	- Alberta	31
2 093.4	2 069.8	2 040.9	1 923.9	2 015.3	13 542.1	1997		32
287.2	270.1	293.7	289.8	288.9	1 838.9 1 755.2	1998 1997	- Colombie-Britannique	33 34
						1998	- Territoires du NO	
-	-	-	-			1997		36
8 385.4	7 780.1	8 715.9	7 898.6	8 819.6	54 465.8 54 831.5	1998 1997	Total livré aux raffinaries	37 <b>38</b>
					45 723.1		Exportation aux États-Unis	39
6 271.1	6 063.5	5 750.8	6 184.3	7 077.8	39 047.1	1997		40
-	81.4	_	_	_	234.9	1998 1997	Exportation dans d'autres pays	41 42
					45 958.1		Exportations totales	43
6 271.1	6 144.9	5 750.8	6 184.3	7 077.8	39 282.4	1997		44
-83.4	- 269.2	553.0	-78.9	-53.0	- 450.5 735.9	1998 1997	Variations nettes des stocks	45 46
					305.4		Livraisons à d'autres acheteurs	47
71.7	73.1	49.1	42.9	53.8	383.7	1997		48
-1.0	-17.5	- 123.8	-42.3	- 200.1	- 364.8 - 225.0	1998	Pertes et rectifications	49 50
16 467 0	12 712 4	16 067 0	16 004 (	TF (00 1	99 914.0		TOTAL DE L'UTILISATION	51 52
14 643.8	13 711.4	14 945.0	14 004.6	15 698.1	95 008.4	1997		D.C.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1997 - 1998, Atlantic provinces

			January	February	Harch	April	Hay	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Hai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metro	es - milliers	de mêtres cub	291		
Suppl	ly:								
Domes	stic production:								
1 Heavy 2		1998 1997	Ξ.	Ξ	-	Ξ	-	-	-
4	t and medium	1998 1997	347.9 61.7	303.9 73.6	172.6 83.1	228.1 82.6	220.3 83.6	388.4 57.7	463.9 61.3
5 Synth		1998	_	Ξ	Ξ	-	-	Ξ	-
7 Crude 8	e bītumen	1998 1997	_	-	-	Ξ	Ξ	=	
9 Total 10	1 orude	1998 1997	347.9 61.7	303.9 73.6	172.6 83.1	228.1 82.6	220.3 83.6	388.4 57.7	463.9 61.3
11 Conde		1998 1997	=	Ξ	Ξ	Ξ	-	=	-
14	anes plus	1998 1997	Ξ		Ξ	Ξ	-		ΞΞ
16	l net withdrawals	1998 1997	347.9 61.7	303.9 73.6	172.6 83.1	228.1 82.6	220.3 83.6	388.4 57.7	463.9 61.3
17 Impor 18		1998 1997		-	Ξ	-	=	-	-
19 TOTAL 20	L SUPPLY	1998 1997	347.9 61.7	303.9 73.6	172.6 83.1	228.1 82.6	220.3 83.6	388.4 57.7	463.9 61.3
Dispe	osition:								
21 To Re 22	efineries - Atlantic	1998 1997	-	Ξ	-	Ξ	80.3	112.1	=
23 24	~ Quebec	1998 1997	Ξ	Ξ	_	Ξ	-	-	=
25 26	- Ontario	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ
27 28	- Manitoba	1998	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	Ξ
29 30	- Saskatchewan	1998	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
31 32	- Alberta	1998	=	-	_	-	_	-	-
33 34	- British Columbia	1998 1997	-	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	=
35 36	- N.W. Territories	1998 1997	Ξ	-	sten dan		-	Ξ	-
37 Total 38		1998 1997	:	:	:	:	80.3	112.1	:
39 Expor		1998 1997	269.7 77.9	401.6 -	152.6	135.4 81.6	134.7	268.7	269.3
41 Expor 42		1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	157.2	78.9	77.7 78.1	78.3
43 Total 44	l exports	1998 1997	269.7 77.9	401.6	152.6	292.6 81.6	134.7 78.9	346.5 78.1	269.3 78.3
46		1998 1997	78.2 -16.2	-97.7 73.6	172.6 -69.5	-64.5 1.0	5.3 4.7	-70.2 -20.4	194.6 -17.0
48		1997	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	end date	_
50		1998 1997	=	en-	Ξ	600 600	Ξ	-	-
51 TOTAL 52	L DISPOSITION	1998 1997	347.9 61.7	303.9 73.6	172.6 83.1	228.1 82.6	220.3 83.6	388.4 57.7	463.9 61.3

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1997 - 1998, Provinces de l'Atlantique

August		September	October	November	December	Jan. to	July		
Août		Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à	Jui1		
thousan	ds of	cubic metres	- milliers	de mètres cube	s				
								Approvisionnement:	
								Production intérieure:	
	-	-	-	-	-	_	1998 1997	Lourd	1 2
3	6.1	-	1.7	50.8	182.5	2 125.1 503.6	1998 1997	Léger et médium	3 4
	-	-	-	_	-	_	1998 1997	Synthétique	<b>5</b>
	_	_	-	-	-	Ξ	1998 1997	Pétrole brut bitumineux	7 8
3	6.7	•	1.7	50.8	182.5	2 125.1 503.6	1998 1997	Total pétrole brut	9 10
	-	-	-	-	-	_	1998 1997	Condensat	11 12
	_	-	-	***	-	Ξ	1998 1997	Pentanes plus	13 14
3	6.1	-	1.7	50.8	182.5	2 125.1 503.6	1998 1997	Total prélèvements nets	15 16
	_	_	40	_	-	_	1998 1997	Importations	17 18
3	6.1	•	1.7	50.8	182.5	2 125.1 503.6	1998 1997	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
								Utilisation:	
	_	-	-	14.6	-	192.4	1998 1997	Aux raffineries - Atlantique	21 22
	_	_	_	_	y	=	1998 1997	- Québec	23 24
	440	-	-	-	_	Ξ	1998 1997	- Ontario	25 26
	_		_	_	_	_	1998 1997	- Manitoba	27 28
		-	_	_	_	-	1998 1997	- Saskatchewan	29 30
	an .	_		_	_	=	1998 1997	- Alberta	31 32
	_	_	_	-	_		1998 1997	- Colombie-Britannique	33 34
	_	_	_	_	_	_	1998 1997	- Territoires du NO.	. <b>35</b> 36
				• •		192.4	1998	Total livré aux raffinaries	37
	•	•	•	14.6	•	1 479.4	1997 1998	Exportation aux États-Unis	38
	-	~	-	-	132.8	312.1	1997		40
	-	81.4	-	-	-	234.9 235.3	1998 1997	Exportation dans d'autres pays	41
	-	81.4			132.8	1 714.4 547.4	1998 1997	Exportations totales	43 44
3	6.1	-81.4	1.7	36.2	49.7	218.3 -43.8	1998 1997	Variations nettes des stocks	45 46
	~	-	-	-	-	Ξ	1998 1997	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
	_	_	_	-	_	-	1998 . 1997	Pertes et rectifications	49 50
3	6.1		1.7	50.8	182.5	2 125.1 503.6	1998 1997	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1997 - 1998, Ontario

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril s de mêtres cub	Mai	Juin	Juillet
		thousanes	DF CUDIC MUCI	0 - 10 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	. Go metros con	9.2		
Supply:								
Domestic production:	1998	_	-	_	-	_	-	_
2	1997	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium 4	1998 1997	17.2 20.5	15.7 18.8	16.9 20.1	17.3 19.9	17.7 20.3	17.9 17.7	19.1 18.3
5 Synthetic 6	1998 1997	-	_	Ξ		-	Ξ	=
7 Crude bitumen 8	1998 1997	_	-		-	-	-	-
9 Total crude	1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9	19.1
11 Condensate	1997	20.5	18.8	20.1	19.9	20.3	17.7	18.3
12	1997	Ξ	-	Ξ	-	-	~	-
13 Pentanes plus 14	1998 1997	=	-	_	-	Ξ.	Ξ	-
15 Total net withdrawals 16	1998 1997	17.2 20.5	15.7 18.8	16.9 20.1	17.3 19.9	17.7 20.3	17.9 17.7	19.1 18.3
17 Imports	1998 1997	Ξ	=	_	_	-	Ξ	
19 TOTAL SUPPLY	1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9	19.1
20	1997	20.5	18.8	20.1	19.9	20.3	17.7	18.3
Disposition:	200							
21 To Refineries - Atlantic 22	1998 1997	-	-	=	-	-	-	=
23 - Quebec 24	1998 1997	_	-	Ξ	-	Ξ	_	- (
25 - Ontario 26	1998 1997	17.2 20.5	15.7 18.8	16.9 20.1	17.3 19.9	17.7 20.3	17.9 17.7	19.1 18.3
27 - Manitoba 28	1998 1997		-	-	-	-		Ξ
29 - Saskatchewan	1998	-	-	-		-	-	-
30 - Alberta	1997	-	-	-	-		_	-
32	1997	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia 34	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	-	Ξ
35 - N.W. Territories 36	199B 1997	Ξ	Ξ	=	-	Ξ	-	Ξ
37 Total to refineries	1998 1997	17.2 20.5	15.7 18.8	16.9 20.1	17.3 19.9	17.7 20.3	17.9 17.7	19.1 18.3
39 Export to the United States	1998	-	-		-	-	_	_
40 41 Export to other countries	1997	-	-	-	-	_	-	-
42 43 Total exports	1997		-	-	_	-	-	-
44	1998 1997	-	•	•	-	•	:	:
45 Net inventory changes 46	1998 1997	=	Ξ	_	Ξ.	=	Ξ	-
47 Deliveries to other purchasers 48	1998 1997		Ξ	=	#0 ##	Ξ	=	Ξ
49 Losses and adjustments 50	1998	_	_	-	_	-	-	_
51 TOTAL DISPOSITION	1997 1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9	19.1
52	1997	20.5	18.8	20.1	19.9	20.3	17.7	18.3

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1997 - 1998, Ontario

August		September	October	November	December	Jan. to J	uly		
Août		Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à J	uil		
thousan	ds of	cubic metres	- milliers	de mètres cube	s				
								Approvisionnement:	
								Production intérieure:	
	-	_	-	_	_	Ξ	1998 1997	Lourd	1 2
1	6.8	17.4	17.7	15.9	17.2	121.8 135.6	1998 1997	Léger et médium	3 4
	0.0	17.47	****	13.7	17 0 %	-	1998	Synthétique	5
	-	en en	_	-	-	-	1997	Pétrole brut bitumineux	6
	-	-	-	-	-	Ξ.	1997	Petrole brut bitumineux	8
1	6.8	17.4	17.7	15.9	17.2	121.8 135.6	1998 1997	Total pátrole brut	9 10
	•	_	_	_	_	_	1998 1997	Condensat	11 12
						_	1998	Pentanes plus	13
	-	-	-	-	-	121.8	1997	Total prélèvements nets	14
7	6.8	17.4	17.7	15.9	17.2	135.6	1997	In at historianis in s	16
	_	-	-	-	-	Ξ	1998 1997	Importations	17 18
7	6.8	17.4	17.7	15.9	17.2	121.8 135.6	1998 1997	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
								Utilisation:	
		-	-	-	-	-	1998	Aux raffineries - Atlantique	21 22
	_	_	_	_	<u>-</u>	_	1998 1997	- Québec	23 24
4	6 <b>.8</b>	17.4	17.7	15.9	17.2	121.8 135.6	1998 1997	- Ontario	25 26
· ·	0.0	17.7	17.7	13.7	17.6	133.0 	1998	- Manitoba	27
	-	-	-	-	-	-	1997		28
	-	***	-	-	-	-	1998 1997	- Saskatchewan	29 30
	-	-	_	_	_	Ξ	1998 1997	- Alberta	31 32
	_	_	_	_	iiia	_	1998 1997	- Colombie-Britannique	33 34
	_	_	_	_	_	_	1998	- Territoires du NO	
		-	-	-	-	101.0	1997	Total livré aux raffineries	36 <b>37</b>
7	6.8	17.4	17.7	15.9	17.2	121.8 135.6	1997	IOTAL LIVE AUX PATTINGPLAS	38
	-	_	_	_	_	_	1998 1997	Exportation aux États-Unis	39 40
	_		_	_	_	_	1998 1997	Exportation dans d'autres pays	41 42
		_	_	_	_		1998	Exportations totales	43
	•	-	•	•	0	•	1997		44
	-	-	-	-	-	-	1998	Variations nettes des stocks	45 46
	-	_	-	-	-	Ξ	1998 1997	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
			_		_	Ξ	1998 1997	Pertes et rectifications	49 50
					_	121.8		TOTAL DE L'UTILISATION	51
1	6.8	17.4	17.7	15.9	17.2	135.6	1997		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1997 - 1998, Manitoba

			January	February	March	April	May	June	July
_			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cub	2 <b>9 9</b>		
	Supply:								
	Domestic production:								
2	Heavy	1998	-	_	_	-	-	-	Ξ
3	Light and medium	1998 1997	54.0 51.6	47.6 49.1	55.2 53.7	53.8 50.0	55.0 53.2	51.8 51.7	54.2 54.2
5	Synthetic	1998	=	_	-	=	_	=	Ξ
7	Crude bîtumen	1998	-	-	-	-	-	-	-
9	Total crude	1997 1998	54.0	- 47.6	55.2	53.8	55.0	51.8	54.2
10		1997	51.6	49.1	53.7	50.0	53.2	<b>51.</b> 7	54.2
11 12	Condensate	1998	Ξ	Ξ	Ξ.	=	Ξ	=	Ξ
13 14	Pentanes plus	1998 1997	Ξ	Ξ	_		Ξ	-	Ξ.
15 16	Total net withdrawals	1998 1997	54.0 51.6	47.6 49.1	55.2 53.7	53.8 50.0	55.0 53.2	51.8 51.7	54.2 54.2
17 18	Imports	1998	Ξ	=	-	=	=	=	=
19	TOTAL SUPPLY	1998	54.0	47.6	55.2	53.8	55.0	51.8	54.2
20		1997	51.6	49.1	53.7	50.0	53.2	51.7	54.2
	Disposition:								
21 22		1998 1997	Ξ	_	=	_	=	Ξ	Ξ
23 24		1998 1997	Ξ	-	Ξ	_	_	Ξ	Ξ
25 26		1998 1997	12.7 4.0	14.9	14.7	4.5 11.7	4.5 15.4	17.9	4.5
27 28		1998 1997	=	-	_	-	-	_	_
29	- Saskatchewan	1998	-	-	-	_	_	_	_
30 31		1997	-	-	dab	_	-	-	66
32		1998	Ξ	Ξ.	_	-	Ξ.	-	_
33 34		1998 1997	Ξ	-	Ξ	_	Ξ	-	Ξ
35 36		1998 1997	Ξ	-	Ξ	_	Ξ	-	Ξ
37 38		1998 1997	12.7 4.0	14.9 10.4	14.7	4.5 11.7	4.5 15.4	17.9 2.4	4.5
	Export to the United States	1998	39.7	29.2	37.8	46.0	45.3	30.1	50.7
40 41		1997	49.9	39.2	54.9	35.4	36.7	50.4	52.2
42 43		1997	- 39.7	- 29.2	- 37.8	46.0	- 45.3	- 30.1	- F0.7
44	• • •	1998	49.9	39.2	54.9	35.4	36.7	50.4	50.7 52.2
45 46		1998 1997	0.1 0.8	3.4 0.2	0.5	-2.2 -0.1	-0.1	0.7 -0.3	-0.8 0.1
47 48		1998 1997	_	-	-	-	Ξ	Ξ	Ī
49 50		1998 1997	1.5 -3.1	0.1 -0.7	2.7 -1.7	5.5 3.1	5.2 1.2	3.1 -0.8	4.3 -2.6
51	TOTAL DISPOSITION	1998	54.0	47.6	55.2	53.8	55.0	51.8	54.2
52		1997	51.6	49.1	53.7	50.0	53.2	51.7	54.2

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1997 - 1998, Manitoba

August	September	October	November	December	Jan.	to	July
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan.	à	Juil

thousands of cubic metres - milliers de mêtres cubes

to sange	cubic metres -	milliers de	metres cubes					
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
					-		Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1997		2
55.6	53.9	54.8	54.2	54.8	371.6 363.5	1997	Léger et médium	3
_	-	-	-	_	Ξ	1998 1997	Synthétîque	5 6
_	-	-	-	_	Ξ	1998 1997	Pétrole brut bitumineux	7 8
55.6	<b>53.9</b>	54.8	54.2	8418	371.6 363.5	1998 1997	Total pétrole brut	9
					_		Condensat	11
-	-	-	-	-	-	1997		12
-	-	-	-	-	Ξ	1997	Pentanes plus	13
55.6	53.9	54.8	54.2	54.8	371.6 363.5	1998 1997	Total prélèvements nets	15 16
-	-	-	-	-	_	1998 1997	Importations	17 18
55.6	53.9	54.8	54.2	54.8	371.6 363.5	1998 1997	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
					_	1998	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1997	,	22
-	-	_	-	-	_	1998 1997	- Québec	23 24
•	2.2	4.1	-	-	69.2 48.4	1998 1997	- Ontario	25 26
-	-	-	_	-	=	1998 1997	- Manitoba	27 28
				_	<u></u>	1998	- Saskatchevan	29 30
-	-	-	-	-	_	1998	- Alberta	31
-	-	-	-	-	Ξ	1997	- MIDDLES	32
-	-	-	-	-	Ξ	1998 1997	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	-	_	1998 1997	- Territoires du NO.	35 36
	2.2	4.1		•	69.2 48.4	1998 1997	Total livré aux raffineries	37 38
59.1	53.8	51.7	57.0	53.1	278.8 318.7	1998 1997	Exportation aux États-Unis	39 40
_	-	-	_	-	=	1998 1997	Exportation dans d'autres pays	41 42
59.1	53.8	51.7	57.0	53.1	278.8 318.7	1998 1997	Exportations totales	43 44
					1.2	1998	Variations nettes des stocks	45
-0.4	-0.2	1.6	-1.5	-0.4	1.1	1997	Livraisons à d'autres acheteurs	46
-	-	-	-	-	-	1997		48
-3.1	-1.9	-2.6	-1.3	2.1	22.4 -4.6	1998 1997	Pertes et rectifications	49 50
55.6	53.9	54.8	54.2	54.8	371.6 363.5	1998 1997	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Honth, 1997 - 1998, Saskatohewan

			January	February	March	April .	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - millier:	s de mètres c	ubes		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Medium and Heavy	1998 1997	1 534.9 1 318.5	1 400.4 1 240.6	1 489.6 1 373.8	1 363.9 1 277.8	1 396.3 1 370.0	1 357.3 1 369.4	1 485.8 1 499.0
3	Light	1998 1997	563.6 521.1	511.2 481.5	554.0 534.3	507.7 481.6	521.7 506.7	495.7 492.1	508.6 514.5
5	Synthetic	1998 1997	=		=	=	-	Ξ	=
7 8	Crude bitumen	1998 1997	_	-	_	Ξ.	Ξ	_	Ξ
9	Total crude	1998 1997	2 098.5 1 839.6	1 911.6 1 722.1	2 043.6 1 908.1	1 871.6 1 759.4	1 918.0 1 876.7	1 853.0 1 861.5	1 994.4 2 013.5
11 12	Condensate	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ		Ξ
13 14	Pentanes plus	1998 1997	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6
15 16	Total net withdrawals	1998 1997	2 099.1 1 840.2	1 912.2 1 722.7	2 044.2 1 908.7	1 872.2 1 760.0	1 918.6 1 877.3	1 853.6 1 862.1	1 995.0 2 014.1
17 18	Imports	1998 1997	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
19 20	TOTAL SUPPLY	1998 1997	2 099.1 1 840.2	1 912.2 1 722.7	2 044.2 1 908.7	1 872.2 1 760.0	1 918.6 1 877.3	1 853.6 1 862.1	1 995.0 2 014.1
	Disposition:								
21 22	To Refineries - Atlantic	1998 1997	Ξ	_	-	-	-	_	-
23 24	4	1998 1997	_	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
25 26		1998 1997	421.5 434.4	383.4 409.2	441.7 363.4	418.1 437.6	403.7 417.2	354.2 398.9	202.5 463.3
27 28		1998 1997	-	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	_
29 30		1998 1997	175.3 156.9	156.1 155.2	167.4 219.6	69.0 63.8	137.4 101.3	165.1 173.8	176.2 238.2
31 32		1998 1997	33.4 26.4	26.7 25.2	20.7 38.0	5.8 18.3	32.1 31.8	30.3 31.5	33.0 32.9
33 34		1997	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
35 36		1998 1997	=	_	-	Ξ	Ξ.	Ξ	=
37 38	Total to refineries	1998 1997	630.2 617.7	566.2 589.6	629.8 621.0	492.9 B19.7	573.2 550.3	549.6 604.2	
39 40			1 481.7 1 311.6		1 357.9 1 230.6	1 319.7 1 140.8	1 333.8 1 356.5		
41 42		1998 1997	_	Ξ	Ξ	Ξ	=	=	_
43 44	Total exports	1998 1997	1 481.7 1 311.6	1 256.7 1 025.0	1 357.9 1 230.6	1 319.7 1 140.8	1 333.8 1 356.5	1 346.5 1 230.5	1 300.7 1 199.5
46		1998 1997	-46.7 -68.4	38.2 56.7	29.3 -3.5			-90.3 -32.2	143.1 17.7
47 48	Deliveries to other purchasers	1998 1997	-	Ξ	Ξ	-	***	-	444
9		1998 1997	33.9 -20.7		27.2 60.6	-4.5 -13.8		47.8 59.6	139.5 62.5
	TOTAL DISPOSITION	1998 1997	2 099.1 1 840.2	1 912.2	2 044.2	1 872.2 1 760.0	1 918.6 1 877.3	1 853.6 1 862.1	1 995.0 2 014.1

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1997 - 1998, Saskatchewan

August	September	October	November	December	Jan. to	July		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à	Juil		
thousands of	cubic metres	- milliers	de mètres cube	s				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
					10 028.2	1998	Mádium et lourd	1
1 522.1	1 510.2	1 578.5	1 527.3	1 635.5	9 449.1	1997		2
525.7	514.8	539.2	536.7	578.4	3 662.5 3 531.8		Léger	3
					_	1998	Synthétique	5
-	~	-	-	nds	_	1997		6
-	-	-	-	_		1998 1997	Pétrole brut bitumineux	7 8
					13 690.7		Total pétrola brut	9
2 047.8	2 025.0	2 117.7	2 064.0	2 213.9	12 980.9	1997		10
-	-	-	-	-	_	1997	Condensat	11
0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	4.2 4.2		Pentanes plus	13 14
0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	13 694.9		Total prélèvements nets	15
2 048.4	2 025.6	2 118.3	2 064.6	2 214.5	12 985.1	1997	Total P. Basicasinos iliaso	16
_	_	_	opa.	_	-	1998 1997	Importations	17 18
					13 694.9		TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
2 048.4	2 025.6	2 118.3	2 064.6	2 214.5	12 985.1	1997		20
							Utilisation:	
					_	1998	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1997		22
_	-	_	_	· -	-	1998 1997	- Québec	23 24
					2 625.1	1998	- Ontario	25
526.4	418.5	498.9	496.4	554.5	2 924.0	1997	Managa and a	26 27
-	-	-	-	-	=	1998 1997	— Manitoba	28
232.9	184.2	210.7	159.7	172.2	1 046.5 1 108.8	1998 1997	- Saskatchewan	29 30
202.7	104.2	21017	13717	176.6	182.0	1998	- Alberta	31
34.5	35.6	17.2	26.6	34.0	204.1	1997	, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	32
	_	_	-	_	_	1998 1997	- Colombie-Britannique	33 34
					_	1998	- Terrîtoîres du NO.	. 35
-	-	-	-	-	-	1997		36
793.8	638.3	726.8	682.7	760.7	3 853.6 4 236.9		Total livré aux raffineries	37 38
					9 397.0		Exportation aux États-Unis	39
1 159.6	1 243.4	1 280.7	1 280.9	1 400.2	8 494.5			40
-	-	-	-	-			Exportation dans d'autres pays	41 42
1 120 /	1 243.4	1 280.7	3 202 4	1 400 0	9 397.0		Exportations totales	43 44
1 159.6	1 243.4	1 280.7	1 280.9	1 400.2	8 494.5		Variations nettes des stocks	45
64.6	76.0	16.2	39.1	-31.8	25.9			46
_	_		_		_	1998 1997	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
		_		_	327.1		Pertes et rectifications	49
30.4	67.9	94.6	61.9	85.4	227.8			50
2 048.4	2 025.6	2 118.3	2 064.6	2 214.5	13 694.9 12 985.1		TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1997 - 1998, Alberta

		January	February	March	April	Hay	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Maâ	Juin	Juillet
		thousands	of cubic metr	es - millier:	s de mêtres cu	bes		
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy 2	1998 1997	1 370.4 1 287.9	1 234.4 1 200.0	1 337.3 1 309.1	1 215.9 1 218.3	1 263.7 1 273.1	1 192.7 1 261.4	1 200.5 1 326.7
3 Light and medium 4	1998 1997	3 088.0 3 284.9	2 825.4 2 980.5	3 071.8 3 235.5	2 941.3 3 099.0	2 895.2 3 090.9	2 852.1 2 985.0	2 965.9 3 145.9
5 Synthetic 6	1998 1997	1 073.7 1 344.9	1 253.1 1 245.0	1 642.4 1 387.3	1 495.8 971.5	1 568.9 833.8	1 661.1 1 452.4	1 317.9 1 648.7
7 Crude bitumen 8	1998 1997	1 385.0 1 029.3	1 308.1 976.0	1 349.5 1 037.2	1 267.6 1 011.6	1 363.3 1 086.1	1 467.6 1 089.9	1 507.1 1 272.3
9 Total crude 10	1998 1997	6 917.1 6 947.0	6 621.0 6 401.5	7 401.0 6 969.1	6 920.6 6 300.4	7 091.1 6 283.9	7 173.5 6 788.7	6 991.4 7 393.6
11 Condensate 12	1998 1997	36.4 32.2	34.9 30.8	36.0 33.6	33.5 29.9	32.4 28.9	29.8 29.5	35.2 33.0
13 Pentanes plus 14	1998 1997	923.2 896.1	837.8 800.9	904.2 843.3	815.4 822.2	838.5 811.8	764.0 802.5	889.2 865.4
15 Total net withdrawals	1998 1997	7 876.7 7 875.3	7 493.7 7 233.2	8 341.2 7 846.0	7 769.5 7 152.5	7 962.0 7 124.6	7 967.3 7 620.7	7 915.8 8 292.0
17 Imports	1998 1997	-	-	=	-	-	-	_
19 TOTAL SUPPLY	1998 1997	7 876.7 7 875.3	7 493.7 7 233.2	8 341.2 7 846.0	7 769.5 7 152.5	7 962.0 7 124.6	7 967.3 7 620.7	7 915.8 8 292.0
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic 22	1998 1997	-	Ξ	-	-	=		470 480
23 - Quebec 24	1998 1997	_	=	_	Ξ	-	~	-
25 - Ontario 26	1998 1997	1 209.1 1 450.3	987.3 1 213.9	1 102.0 1 222.1	1 003.4 1 134.0	1 373.3 1 224.5	1 236.8 1 027.5	1 396.5 1 224.0
27 — Manitoba 28	1998 1997	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	-	-
29 - Saskatchewan 30	1998 1997	128.1 113.1	129.1 104.9	137.5 90.1	166.5 60.0	162.2 72.5	140.4 124.2	153.5 121.4
31 - Alberta 32	1998 1997	1 834.1 1 930.7	1 819.1 1 752.3	1 971.0 2 051.3	1 314.7 1 632.8	1 463.9 1 767.6	1 931.6 1 836.2	1 970.3 1 985.3
33 — British Columbi 34			196.3 149.5	176.8 125.3	211.4 154.7	189.6 171.2	187.3 145.8	162.0 152.2
35 - N.W. Territoria	95 1998 1997	Ξ	•••	_	-	_	Ξ	_
37 Total to refineries 38	1998 1997	3 398.1 3 677.9	3 131.8 3 220.6	3 387.3 3 488.8	2 696.0 2 981.5	3 189.0 3 235.8	3 496.1 3 133.7	3 682.3 3 482.9
39 Export to the United States 40		5 074.6 4 388.7	4 382.4 3 926.2	4 443.1 3 933.7	4 812.8 3 764.0	5 012.8 4 452.4		4 753.7
41 Export to other countries 42	1998 1997	Ξ	-	_	-	_	Ξ	Ξ
43 Total exports 44	1998 1997		4 382.4 3 926.2	4 443.1 3 933.7	4 812.8 3 764.0	5 012.8 4 452.4	5 113.8 4 373.4	4 753.7 4 399.1
45 Net inventory changes 46		- 503.9 - 292.5	154.9	619.0 455.1	350.4	- 212.1 - 649.8	- 595.7 169.2	- 423.6 516.2
47 Deliveries to other purchasers 48	1998 1997	59.1 41.5		34.9 45.3	29.3 44.3	53.0 65.1	42.0 72.9	
49 Losses and adjustments 50	1998 1997	- 151.2 59.7	- 120.1 - 110.4	- 143.1 -76.9	-40.1 12.3		-88.9 - 128.5	- 146.6 - 178.9
51 TOTAL DISPOSITION 52		7 876.7 7 875.3	7 493.7 7 233.2	8 341.2 7 846.0	7 769.5 7 152.5	7 962.0 7 124.6	7 967.3 7 620.7	7 915.8 8 292.0

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1997 - 1998, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to Ju	lly		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Ju	il		
thousands of	cubic metres	- milliers	de mètres cub	0.5				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
1 342.6	1 286.7	1 327.6	1 309.0	1 360.0	8 814.9 8 876.5	1998 1997	Lourd	1 2
3 129.2	3 001.7	3 130.7	3 059.5	3 172.9	20 639.7 21 821.7	1998	Léger et médium	3 4
					10 012.9	1998	Synthétique	5
1 631.2	1 466.2	1 602.3	1 551.3	1 663.5	8 883.6 9 648.2	1997	Pétrole brut bitumineux	6 7
1 307.5	1 216.9	1 299.3	1 256.1	1 223.6	7 502.4	1997		8
7 410.5	6 971.5	7 359.9	7 175.9	7 420.0	49 115.7 47 084.2	1998 1997	Total pétrole brut	9 10
33.4	31.6	34.0	33.7	32.1	238.2 217.9	1998	Condensat	11 12
					5 972.3		Pentanes plus	13
877.9	802.9	868.2	842.7	937.3	5 842.2 <b>55 326.2</b>	1997 1998	Total prélèvements nets	14
8 321.8	7 806.0	8 262.1	8 052.3	8 389.4	53 144.3	1997	10-442 PI 02-07-08-011-0 110-0	16
~	-	-	-	-	_	1998 1997	Importations	17 18
8 321.8	7 806.0	8 262.1	8 052.3	8 389.4	55 326.2 53 144.3	1995 1997	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
						1000	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1997	MUX Fattineries - Atlantique	22
-	-	-	-		_	1998 1997	– Québec	23 24
1 215.5	1 143.5	1 313.0	1 403.2	1 092.0	8 308.4 8 496.3	1998	- Ontario	25 26
					-	1998	— Manitoba	27
-	-	dia	-	400	1 017.3	1997	- Saskatchewan	28
111.7	123.0	112.7	88.7	115.2	686.2	1997		30
2 005.6	1 981.6	1 974.3	1 842.1	1 919.8	12 304.7 12 956.2	1998 1997	- Alberta	31 32
173.7	183.7	190.8	183.9	221.4	1 350.2 1 082.5	1998 1997	- Colombie-Britannique	33 34
					-	1998		
_	uab	-	-	-	22 980.6	1997 1998	Total livré aux raffineries	36 <b>3</b> 7
3 506.5	3 431.8	3 590.8	3 517.9	3 348.4	23 221.2	1997		38
4 954.5	4 611.2	4 316.5	4 740.3	5 354.2	33 593.2 29 237.5	1998	Exportation aux États-Unis	39 40
_	_	_	_	_	_	1998 1997	Exportation dans d'autres pays	41 42
4 954.5	4 611.2	4 316.5	4 740.3	5 354.2	33 593.2 29 237.5	1998 1997	Exportations totales	43 44
7 754.5	4 011.2	7 310.5	7 /40.3	B 304.E	- 782.3		Variations nettes des stocks	45
- 176.3	- 223.2	512.2	- 154.0	-72.5	703.5	1997		46
71.7	73.1	49.1	42.9	53.8	305.4 383.7	1998	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-34.6	-86.9	- 206.5	-94.8	- 294.5	- 770.7 - 401.6	1998 1997	Pertes et rectifications	49 50
8 321.8	7 806 0	8 262.1	8 052.3	8 389.4	55 326.2 53 144.3	1998 1997	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52
U JEILO	, 200.0	O LUL. I	0 052.3	0 307.4	20 144.0	199/		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1997 - 1998, British Columbia

			January	February	Harch	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cub	985		
	Supply:								
	Domestic production:								
2	Heavy	1998	-	-	-	Ξ	_		=
3	Light and medium	1998 1997	214.8 199.5	206.6 191.1	237.6 211.8	228.0 203.6	231.8 221.4	233.8 217.3	225.9 217.5
5	Synthetic	1998 1997	Ξ	Ξ	-	=	_	=	=
7 8	Crude bitumen	1998 1997	Ξ	-	~	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
9	Total crude	1998 1997	214.8 199.5	206.6 191.1	237.6 211.8	228.0 203.6	231.8 221.4	233.8 217.3	225.9 217.5
11	Condensate	1998 1997	4.4 4.1	4.2 3.9	4.8 4.3	4.7	4.7 4.5	4.7 4.4	4.6 4.4
13	Pentanes plus	1998 1997	40.8 35.4	39.7 34.3	42.5 39.1	39.7 34.0	40.8 37.8	39.8 38.7	43.0 31.0
15 16	Total net withdrawals	1998 1997	260.0 239.0	250.5 229.3	284.9 255.2	272.4 241.8	277.3 263.7	278.3 260.4	273.5 252.9
17 18	Imports	1998 1997		Ξ	_	Ξ	-	_	Ē
19 20	TOTAL SUPPLY	1998 1997	260.0 239.0	250.5 229.3	284.9 255.2	272.4 241.8	277.3 263.7	278.3 260.4	273.5 252.9
	Disposition:								
21 22	To Refineries - Atlantic	1998 1997	_	=	-	Ξ	=		=
23 24		1998 1997	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
25 26		1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	Ξ
27 28		1998 1997	-		_	Ξ	=	=	Ξ
29 30		1998 1997		_		Ξ	Ī	-	Ξ
31 32		1998 1997	54.7 51.2	54.9 46.9	60.6 49.4	56.8 53.2	52.6 64.9	53.0 64.5	46.5 51.7
33 34		1998 1997	61.2	63.3 81.3	52.8 74.3	65.3 104.5	72.4 112.2		90.6 111.2
35 36		1998		_	-	-	=	=	99
	Total to refineries	1998 1997	115.9 146.4	118.2 128.2	113.4 123.7	122.1	125.0 177.1	136.1 158.5	137.1 162.9
	Export to the United States	1998	142.2	134.6	150.8	129.9	146.9	131.2	139.1 113.4
	Export to other countries	1998 1997	-			-		_	-
	Total exports	1998 1997	142.2	134.6 81.9	150.8 120.9	129.9	146.9	131.2	139.1
45	Net inventory changes	1998	84.1 -8.8	-7.7	30.5	99.7 27.6	<b>84.3</b> -28.2	100.0 -15.2	113.4
	Deliveries to other purchasers		8.7	17.7	8.6	-10.3 -	14.7	13.8	-17.9
	Losses and adjustments	1997	10.7	5.4	-9.8	-7.2	33.6	26.2	-0.4
50 <b>51</b>	TOTAL DISPOSITION	1997 1998	-0.2 <b>260.0</b>	1.5	2.0 284.9	-7.2 -5.3 272.4	-12.4 277.3	-11.9 278.3	-5.5 273.5
52		1997	239.0	229.3	255.2	241.8	263.7	260.4	252.9

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1997 - 1998, Colombie-Britannique

August	September	October	November .	December	Jan. to J	uly		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à J	uil		
thousands of	cubic metres	- milliers	de mètres cube	2				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
_		_	_	-	-	1998 1997	Lourd	1 2
					1 578.5		Léger et médium	3
221.1	212.9	218.0	218.4	228.5	1 462.2	1997	Synthétique	4 5
-	-	-	w	-	Ξ.	1997	Synthetique	6
-	-	-	-	-	_	1998 1997	Pétrole brut bitumineux	7 8
221.1	212.9	218.0	218.4	228.5	1 578.5 1 462.2	1998 1997	Total pátrole brut	9 10
4.5	4.3	4.4	4.5	4.7	32.1 29.8	1998 1997	Condensat	11 12
					286.3		Pentanes plus	13
39.3	38.1	39.1	37.3	49.0	250.3 1 896.9	1997	Total prélèvements nets	14
264.9	255.3	261.5	260.2	282.2	1 742.3	1997		16
-	-	-	-	-	_	1998 1997	Importations	17 18
264.9	255.3	261.5	260.2	282.2	1 896.9 1 742.3	1998 1997	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
						1000	Utilisation: Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	Ξ	1997	MUX FATTINGFIES - MCIGNCIQUE	22
-	-	-	-	, _	_	1998 1997	~ Québec	23 24
-	-	-	-	-	Ξ	1998 1997	- Ontario	25 26
***	_	_	_	_	_	1998 1997	- Manitoba	27 28
					-	1998	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	379.1	1997	- Alberta	30 31
53.3	52.6	49.4	55.2	61.5	381.8	1997		32
113.5	86.4	102.9	105.9	67.5	488.7 672.7	1998 1997	- Colombie-Britannique	33 34
		_	_	_		1998 1997	- Territoires du NO.	35 36
					867.8	1998	Total livré aux raffineries	37
166.8	139.0	152.3	161.1	129.0	1 054.5	1997	Formanda and Factor Nation	38
97.9	155.1	101.9	106.1	137.5	684.3	1997	Exportation aux États-Unis	40
-	-	_	-	-		1998 1997	Exportation dans d'autres pays	41 42
97.9	155.1	101.9	106.1	137.5	974.7 684.3	1998 1997	Exportations totales	43 44
,,,,					-4.1	1998	Variations nettes des stocks	45
-	-30.9	7.8	0.9	8.5	35.3	1997	Nimeiana B droine	46
-	-	-	-	-	Ξ	1998	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
0.2	-7.9	-0.5	-7.9	7.2	58.5 -31.8	1998 1997	Pertes et rectifications	49 50
264.9	255.3	261.5	260.2	282.2	1 896.9 1 742.3	1998 1997	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1997 - 1998, Northwest Territories

			January	February	March	Aprīl	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - millier:	s de mètres cub	29		
Supply:									
Domestic	production:								
1 Heavy 2		1998 1997	-	_		Ξ	Ξ		_
3 Light an	d medium	1998 1997	135.5 137.0	121.1 124.1	127.5 135.6	133.3 129.0	133.0 129.6	131.2 128.7	133.4 135.7
5 Syntheti 6	c	1998 1997	-	ena ena	=	Ξ	_	Ξ	Ξ
7 Crude bi 8	tumen	1998 1997	-	Ξ	Ξ	-	Ξ	_	Ξ
9 Total or 10	ude	1998 1997	135.5 137.0	121.1 124.1	127.5 135.6	133.3 129.0	133.0 129.6	131.2 128.7	133.4 135.7
11 Condensa	te	1998 1997	_	-		Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
13 Pentanes	plus	1998 1997	7.8 7.6	7.1 7.0	7.6 7.7	7.4 7.3	7.4 7.2	7.3 7.3	7.0 8.2
15 Total ne	t withdrawals	1998 1997	143.3 144.6	128.2 131.1	135.1 143.3	140.7 136.3	140.4 136.8	138.5 136.0	140.4 143.9
17 Imports		1998 1997	-	Ξ	Ξ		=	=	Ξ
19 TOTAL SU	PPLY	1998 1997	143.3 144.6	128.2 131.1	135.1 143.3	140.7 136.3	140.4 136.8	138.5 136.0	140.4 143.9
Disposit	ion:								
21 To Refin	eries - Atlantic	1998 1997	-	Ξ	Ξ	_	Ξ		=
23 24	- Quebec	1998 1997	-	Ξ	Ξ	Ξ	_	_	=
25 26	- Ontario	1998 1997	144.0 143.4	129.1 130.7	134.8 145.6	131.3 136.4	142.1 138.2	141.9 135.8	146.3 142.8
27 28	- Manitoba	1998 1997	_	Ξ	Ξ	Ξ	_	_	-
29 30	- Saskatchewan	1998	_	Ξ	Ξ	Ξ	_	Ξ	Ξ
31 32	- Alberta	1998	-	Ξ	Ξ	=	Ξ	one me	_
33 34	- British Columbia	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	=
35 36	- N.W. Territories	1998 1997	Ξ	_	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
37 Total to	refineries	1998 1997	144.0 143.4	129.1 130.7	134.8 145.6	131.3 136.4	142.1 138.2	141.9 135.8	146.3 142.8
39 Export t	o the United States	1998 1997	_		Ξ	_	Ξ	Ξ	Ī
41 Export t	o other countries	1998	_	-	Ξ	Ξ	Ξ	=	
43 Total ex	ports	1998 1997	:	-	:	:	:	:	:
45 Net inve	ntory changes	1998	-0.3 1.5	-0.6 0.6	0.5 -2.0	9.6 0.3	-1.4 -1.1	-3.3 0.5	-5.8 1.2
	es to other purchasers	1998	-	-	=	=	Ξ	Ξ	
	nd adjustments	1998	-0.4 -0.3	-0.3 -0.2	-0.2 -0.3	-0.2 -0.4	-0.3 -0.3	-0.1 -0.3	-0.1 -0.1
B1 TOTAL DI	SPOSITION	199B 1997	143.3 144.6	128.2 131.1	135.1 143.3	140.7 136.3	140.4 136.8	138.5 136.0	140.4 143.9

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1997 - 1998, Territoires du N.-C.

August	September	October	November	December	Jan. to	July		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à	Juil		
thousands of	cubic metre	s - milliers	de mètres cub	0 S				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
-	-	-	-	-	-	1998 1997	Lourd	1 2
132.6	142.6	130.0	136.5	138.5	915.0 919.7	1998 1997	Léger et médium	3
-	-	_	-	-		1998 1997	Synthétique	5 6
-	-	_	_	~	Ξ	1998 1997	Pétrole brut bitumineux	7 8
132.6	142.6	130.0	136.5	138.5	915.0 919.7	1998 1997	Total pétrole brut	9 10
-	-	-	-	-	_	1998 1997	Condensat	11 12
8.2	7.5	7.3	7.3	7.8	51.6 52.3	1998 1997	Pentanes plus	13 14
140.8	150.1	137.3	143.8	146.3	966.6 972.0	1998 1997	Total prélèvements nets	15 16
_	-	-	_	-	Ξ	1998 1997	Importations	17 18
140.8	150.1	137.3	143.8	146.3	966.6 972.0	1998 1997	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
							Utilisation:	
_	dipe	_	_	-	_	199B 1997	Aux raffîneries - Atlantique	21 22
_	15.3	-	_	,	Ξ	1998 1997	- Québec	23 24
142.1	133.0	132.6	143.6	153.1	969.5 972.9	1998 1997	- Ontario	25 26
-	an	-	-	_	Ξ	1998 1997	— Manitoba	27 28
-	an an	_	-	400	-	1998 1997	- Saskatchewan	29 30
_	_	_	-	_	Ξ	1998 1997	- Alberta	31 32
_	_	_	-	_	Ξ	1998 1997	- Colombie-Britannique	33 34
_	_	_	-	_	Ξ	1998 1997	- Territoires du ND.	. 35 36
142.1	148.3	132.6	143.6	153.1	969.5 972.9	1998 1997	Total livré aux raffineries	37 38
-	_	_	-	-	Ξ	1998 1997	Exportation aux États-Unis	39 40
-	_	_	_	-		1998 1997	Exportation dans d'autres pays	41 42
					:	1998 1997	Exportations totales	43 44
-1.2	2.1	5.2	0.5	-6.4	-1.3 1.0	1998 1997	Variations nettes des stocks	45 46
_	_	_	-	_	#0 #0	1998 1997	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-0.1	-0.3	-0.5	-0.3	-0.4	-1.6 -1.9	1998 1997	Pertes et rectifications	49 50
140.8	150.1	137.3	143.8	146.3	966.6 972.0	1998 1997	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1997 - 1998, Foreign

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic met	res - millier:	s de mètres c	ubes		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1998 1997	Ξ	over edus		Ξ	Ξ	Ξ	_
3	Light and medium	1998 1997	Ξ	_	Ξ	Ξ	_	Ξ	
5	Synthetic	1998 1997	Ξ	ene eno	_	Ξ	-	Ξ	=
7	Crude bitumen	1998 1997	=	_		=	Ξ	_	Ξ
9	Total crude	1998 1997	:	:		:	:	:	:
11	Condensate	1998	-	-	***	=	Ξ	-	~
13	Pentanes plus	1998	_	_	-	-	-	-	-
	Total net withdrawals	1997 1998	-		-				-
16	Imports	1997	3 804.5	3 528.6	3 946.4	3 384.9	3 718.4	3 853.5	3 174.6
18		1997 <b>1998</b>	3 860.2 3 804.5	3 193.3 <b>3 528.6</b>	3 869.2 <b>3 946.4</b>	3 336.0 3 384.9	3 557.0 3 718.4	3 266.5 3 853.5	4 079.8 3 174.6
20		1997	3 860.2	3 193.3	3 869.2	3 336.0	3 557.0	3 266.5	4 079.8
	Disposition:								
21 22	To Refineries - Atlantic	1998 1997	1 410.4 1 742.9	1 425.1 1 394.1	1 716.1 1 953.0	1 234.0 1 448.7	1 534.7 1 453.6	1 640.7 1 515.9	1 027.3 1 659.2
23 24		1998 1997	1 804.4 1 797.6	1 638.4 1 639.8	1 701.5 1 667.5	1 660.7 1 506.2	1 788.1 1 613.6	1 707.3 1 126.4	1 680.5 1 754.1
25 26		1998 1997	589.7 319.7	465.1 159.4	528.8 248.7	490.2 381.1	395.6 489.8	505.5 624.2	466.8 666.5
27 28		1998 1997	Ξ	_	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ
29 30		1998	_	Ξ	Ξ	-	_	Ξ	Ξ
31 32		1998	-	Ξ	_	Ξ	=	-	=
33	- British Columbia		-	=	Ξ	Ξ	=	=	=
35	- N.W. Territories	1998	_	_	_	_	-	_	_
	Total to refineries		3 804.5	3 528.6	3 946.4	3 384.9 3 336.0	- 3 718.4		
<b>38</b>		1997	3 860.2	3 193.3	3 869.2	3 336.0	3 557.0	3 266.5	4 079.8
40		1997	-	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	Ξ	Ξ	-	-	Ξ
44		1997	:	:	** **	:	:	:	:
45 46		1998 1997	-0.1 25.0		0.3 110.6	48.0 - 110.3	40.2 37.8	-87.7 2.9	-0.2 -28.1
47 48	Deliveries to other purchasers	1998 1997	-	-	-	-	-	Ξ	-
49 50		1998 1997	0.1 -25.0	25.0	-0.3 - 110.6	-48.0 110.3	-40.2 -37.8		0.2 28.1
5 1 5 2	TOTAL DISPOSITION	1998 1997	3 804.5 3 860.2	3 528.6 3 193.3	3 946.4 3 869.2	3 384.9 3 336.0	3 718.4 3 557.0	3 853.5 3 266.5	3 174.6 4 079.8

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1997 - 1998, Étranger

A	ugust	September	October	November	December	Jan.	to July			
A	oût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan.	à Juil			
e	housands of	cubic metres	- milliers	ie mětres cube	s					
				•					Approvisionnement:	
									Production intérieure:	
	-	-	-	-	-			998	Lourd	2
	_	_	_	_	_			998	Léger et médium	3
	_							9 <b>98</b> 9 <b>9</b> 7	Synthétique	5
									Pétrole brut bitumineux	7
	-	•••	-	***	-			997	Total pétrole brut	8
	•	-	-	•	•			997	Intel basicia prot	10
	-	-	***	_	-			998 997	Condensat	11 12
	_	_	_	_	_			998	Pentanes plus	13
							- 19	998	Total prélèvements nats	15
	•	•	•	•	•	25 410		997	Importations	16
	3 759.4	3 403.1	4 091.6	3 362.8	4 411.2	25 162	.0 1	997	·	18
	3 759.4	3 403.1	4 091.6	3 362.8	4 411.2	25 410. 25 162.		998 997	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
									Utilisation:	
	1 581.3	1 547.2	2 047.1	1 260.2	2 128.3	9 988. 11 167.		998	Aux raffineries - Atlantique	21
1	1 301.3	1 347.2	2 047.1	1 200.2	,	11 980		998	- Québec	23
1	1 742.3	1 600.2	1 687.3	1 821.1	1 915.5	11 105. 3 441.		997	Outonia.	24
	435.8	255.7	357.2	281.5	367.4	2 889		997	- Ontario	25 26
	-	-	-	-	-			998	- Manitoba	27 28
	_	_	_	_	_			998	- Saskatchewan	29 30
								998	- Alberta	31
	-	-	-	-	~			997	- Colombie-Britannique	32
	-	-	-	100			- 15	997		34
	-	-	-	-	-			998	- Territoires du NO.	35 36
	3 759.4	3 403.1	4 091.6	3 362.8	4 411.2	25 410. 25 162.		998 997	Total livré aux raffineries	37 38
		_		_				998	Exportation aux États-Unis	39 40
	_		_	_			- 15	998	Exportation dans d'autres pays	41
	-	-	-	-				997	Exportations totales	42 <b>43</b>
	-	-	-		•			998	Exhal og canis of casas	44
	-6.2	-11.6	8.3	-0.1	-0.1	0. 12.		998	Variations mettes des stocks	45 46
	-	-	60	_	_			998	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
						-0	.5 15	998	Pertes et rectifications	49
	6.2	11.6	-8.3	0.1	0.1	-12. <b>25</b> 410.		997	TOTAL DE L'UTILISATION	50 <b>51</b>
	3 759.4	3 403.1	4 091.6	3 362.8	4 411.2	25 162		997	IN THE SE STANDARDIANT	52
_										

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1997 and 1998, Canada

		January	February	Harch	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metr	es at 101.32	5 kilopascals	and 15 degree	s celcius	
Supply:								
1 Gross new production		18 068.4 17 443.4	15 971.1 15 378.3	17 550.3 16 810.0	16 719.0 16 845.9	16 715.6 16 697.7	15 899.7 15 729.9	17 128.3 16 539.9
3 Net new production	1998	17 826.9	15 746.5	17 339.4	16 523.7	16 518.2	15 664.9	16 825.0
5 Net withdrawals	1997	17 247.5	15 209.2 15 118.0	16 627.6	16 617.3 15 452.8	16 520.8 15 082.7	15 560.6 14 587.8	16 353.1 15 296.1
6	1997	16 679.9 533.4	14 500.9 514.3	15 876.8 532.2	15 192.2 478.8	15 290.7 518.3	14 174.5 471.5	14 865.3 537.8
7 Less - Field uses B	1997	593.4	498.4	528.9	607.5	482.9	478.7	525.9
9 — Shrinkage (1) 10	1998 1997	1 619.0 1 634.2	1 497.6 1 504.6	1 631.4 1 590.2	1 335.7 1 568.9	1 366.0 1 453.9	1 227.9 1 448.3	1 644.9 1 560.7
11 - Plant use (2) 12	1998 1997	561.3 512.1	454.6 436.1	525.5 499.1	450.8 414.4	456.8 505.2	506.3 449.5	528.4 505.3
13 - Adjustment 14	1998	- 233.8 - 292.9	- 123.9 - 475.3	- 118.1 - 288.8	- 168.5 - 426.7	- 139.3 5.0	- 145.8 - 146.9	- 228.7 - 203.7
15 Total marketable gas	1998 1997	14 631.3 14 233.1	12 775.4 12 537.1	14 086.9 13 547.4	13 356.0 13 028.1	12 880.9 12 843.7	12 527.8 11 944.9	12 813.7 12 477.1
17 Imports	1998	106.1	85.1	190.8	82.7	76.1	54.2	24.0
18 19 Other receipts	1997	111.5	118.2	208.0	82.7	103.2	79.6	73.1
20	1997	-	-	-	13 438.7	- 12 957.0	12 582.0	12 837.7
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1998 1997	14 737.4 14 344.6	12 860.5 12 655.3	14 277.6 13 755.4	13 110.8	12 946.9	12 024.5	12 550.2
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24		-2 081.6 -2 560.1	-1 162.6 -1 635.2	- 810.9 -1 448.9	791.9 82.6	1 478.1 1 214.6	1 717.5 1 700.7	1 481.5 1 694.4
25 Line loss, fuel and pack change 26	1998 1997	774.4 891.5	552.2 467.7	639.0 786.8	303.1 295.1	458.0 266.1	251.7 295.8	424.3 804.3
27 Exports 28	1998	7 805.4 7 445.7	6 777.0 6 565.2	7 447.4 7 058.7	6 948.3 6 624.4	6 918.3 6 554.8	6 931.4 6 319.1	7 462.4 6 474.0
29 Direct sales (excl. utilities)	1998	1 841.9 1 339.2	1 659.9 1 208.9	1 876.6 1 334.6	1 568.4 1 171.1	1 376.0 1 142.1	1 258.3 997.1	1 195.4
31 Utility Sales - New Brunswick	1998	-	~	-	-	-	-	-
32 <b>–</b> Quebec	1997	732.9	620.2	678.4	551.2	404.4	358.8	343.9
34	1997	728.7	662.8	672.1 1 568.6	646.7 1 137.3	522.1	383.4 432.8	349.7 395.0
36	199B 1997	1 988.7 2 799.9	1 757.9 2 523.8	2 289.0	1 888.3	1 316.3	743.1	594.5
37 — Manitoba 38	1998 1997	260.2 292.1	173.0 218.0	192.9 210.2	91.6 146.6	60.2 88.7	51.4 41.0	39.8 40.1
39 — Saskatchewan 40	1998 1997	300.1 339.0	185.9 239.1	219.0 254.2	105.4 119.2	58.8 75.7	44.9 23.0	32.1 32.6
41 ~ Alberta 42	1998	2 533.0 2 421.7	1 859.0 1 888.2	2 021.9 2 085.0	1 582.2 1 737.4	1 340.1 1 500.3	1 270.6 1 271.6	1 244.1 1 330.5
43 — British Columbia		571.5 635.1	427.7 506.1	433.9 502.0	347.8 388.5	257.8 255.1	253.5 238.7	207.9
45 — Northwest Territories	1998	10.5	10.3	10.8	11.5	11.4	11.1	11.3
46 47 Total utility sales	1997 1998	11.8 6 397.3	10.7 5 034.0	11.7 5 125.5	10.9 3 827.0	11.1 2 726.6	11.0	11.8 2 274.1
48 49 TOTAL NET DISPOSITION	1997 1998	7 228.3	6 048.7 12 860.5	6 024.2 14 277.6	4 937.6 13 438.7	3 769.3 12 957.0	2 711.8 12 582.0	2 570.6 12 837.7
BO BISPOSITION		14 344.6	12 655.3	13 755.4	13 110.8	12 946.9	12 024.5	12 550.2

<sup>(1)</sup> Includes reprocessing plant shrinkage — See table 3.
(2) Includes reprocessing plant flared and fuel — See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1997 et 1998, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to July
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil
	5.				

millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

						A	pprovisionnements :	
16 526.8	16 506.7	16 949.3	16 538.5	17 501.1	118 052.4 115 445.1	1998 Pro 1997	duction originale brute	1 2
16 332.8	16 325.5	16 774.6	16 362.3	17 281.5	116 444.6 114 136.1	1998 Pro 1997	duction originale mette	3
14 859.2	14 974.1	15 751.4	15 519.3	16 497.1	109 306.5 106 580.3	1998 Pré 1997	lèvements nets	5 6
511.3	510.9	511.7	534.2	537.6	3 586.3 3 715.7	1998 Moi 1997	ns — Utilisation dans los chantier	s 7 8
1 561.3	1 479.3	1 599.9	1 553.3	1 646.7	10 322.5 10 760.8	1998 1997	- Pertes lors de traitement (	1) 9
523.9	473.7	533.6	494.9	538.4	3 483.7 3 321.7	1998 1997	- Utilisation dans les usines (	2) 11
- 371.5	335.7	- 265.5	- 335.2	- 332.1	-1 158.1 -1 829.3	1998 1997	- Rectifications	13 14
12 634.2	12 174.5	13 371.7	13 272.1	14 106.5	93 072.0 90 611.4	1998 Tot 1997	al du gaz marchand	15 16
102.2	83.3	74.0	100.7	133.1	619.0 776.3	1998 Imp 1997	ortations	17 18
-	-	-	-	_	_	1998 Aut	res arrivages	19 20
12 736.4	12 257.8	13 445.7	13 372.8	14 239.6	93 690.9 91 387.7	1998 TOT 1997	AL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
						U	tilisation :	
					1 413.9	1998 Var	iations des stocks des distributeu	rs 23
1 692.0	1 334.8	778.0	- 743.5	-1 227.9	- 951.9	1997		24
682.6	475.5	714.9	733.6	877.0	3 402.7 3 807.3	1998 Per 1997	tes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
6 677.0	6 562.1	6 891.3	7 127.3	7 495.5	50 290.2 47 041.9	1998 Exp 1997	ortations	27 28
1 052.3	1 147.2	1 292.4	1 522.2	1 717.1	10 776.5 8 199.9	1998 Ven 1997	tes directes (excl. services de ga	z) 29 30
-	-	-	-	-	-	1998 Ven 1997	tes des services - Nouveau-Brunswi	ck 31 32
356.7	381.2	472.4	563.9	631.1	3 689.8 3 965.5	1998 1997	- Québec	33 34
620.9	581.1	878.7	1 407.7	1 742.2	7 874.2 12 154.9	1998 1997	- Ontario	35 36
38.3	47.4	123.4	190.9	199.2	869.1 1 036.7	1998 1997	- Manitoba	37 38
34.2	53.9	130.4	187.0	202.8	946.2 1 082.8	1998 1997	- Saskatchewan	39 40
1 385.0	1 416.8	1 758.9	1 907.6	2 083.3	11 850.9 12 234.7	1998 1997	- Alberta	41 42
186.1	247.4	394.6	464.7	507.9	2 500.1 2 736.9	1998 1997	- Colombie-Britanni	que43 44
11.3	10.4	10.7	11.4	11.4	77.3 79.0	1998 1997	- Territoires du Nord-Ou	est45 46
2 632.5	2 738.2	3 769.1	4 733.2	5 377.9	27 807.6 33 290.5	1996 Tot 1997	al des ventes services de gaz	47 48
12 736.4	12 257.0	13 445.7	13 372.8	14 239.6	93 690.9 91 387.7	1998 TOT 1997	AL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

<sup>(1)</sup> Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3. (2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1997 and 1998, Atlantic provinces

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions (	of cubic metro	es at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2	1998 1997	55.0	43.9	18.5	28.3	22.8	66.0	82.6
3 Net new production	1998 1997	-	Ξ	Ī		=	_	=
5 Net withdrawals	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	=
7 Less - Field uses	1998 1997	-	_	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
9 - Shrinkage 10	1998 1997	-	=	Ξ	Ξ	=	=	Ξ
11 - Plant uses	199B 1997	-	=	Ξ	Ξ	Ξ	=	-
13 — Adjustment 14	1998 1997	-	_	-	~	=	-	-
15 Total marketable gas	1998				-	-		-
16 17 Imports	1997	-	-	-	-	-	-	-
18 19 Other receipts	1997	-	-	_	-	-	400	_
20 21 TOTAL NET SUPPLY	1997 <b>1998</b>	-		-		-		-
22	1997	•	-	•	-	•	-	-
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1998 1997	Ξ	-		Ξ	-	_	Ξ
5 Line loss, fuel and pack change 6	1998 1997	-	-	_	-	-	-	Ξ
7 Exports 8	1998 1997	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ī	_	Ξ
<pre>29 Direct sales (excl. utilities) 30</pre>	1998 1997	Ξ	Ξ	=	=	-	_	Ξ
S1 Utility Sales — New Brunswick	1998 1997	_	-	=	Ξ	=	Ξ	Ξ
33 — Quebec 34	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ
55 — Ontario	1998 1997	_	_	_	Ξ		=	Ξ
37 — Manitoba 38	1998 1997	Ξ	40 	=	_	Ξ	Ξ	-
9 — Saskatchewan	1998 1997	~	=	=	=	_	Ī	-
1 - Alberta	1998 1997	_	=	=	-	Ξ	Ī	-
3 — British Columbia	1998	-	_	_		-	-	_
5 - Northwest Territories		_	-	-	-	-	_	-
7 Total utility sales	1997	-	-					
i8 i9 TOTAL HET DISPOSITION	1997 1998					•	•	
50	1997	•	•	-	•		-	-

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1997 et 1998, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan. to July
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil

millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

							Approvisionnements :	
_	-	-	7.2	38.1	317.1	1998 Pr 1997	oduction originals brute	1 2
_	-	-	-	_	_	1998 Pr	oduction originals netts	3
_	_	_	_	_	_	1998 Pr	álèvements nets	5 6
_	_	_	_	<b>~</b>	_	1998 Mo 1997	ins - Utilisation dans les chantiers	7 8
_	_	_		_	_	1998	- Pertes lors de traitement	9
						1998	- Utilisation dans les usines	11
-	-	-	~	-	-	1997	- Rectifications	13
-	-	-	-	-	-	1997 1998 To	tal du gaz marchand	14
•	•	•	•	•	-	1997	portations	16
-	-	-	-	-	-	1997	tres arrivages	18
-	~	-	-	-	-	1997		20
٠	-	•	-	-	-	1998 10	TAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Utilisation :	
-	_	-	-		-	1998 Vai 1997	riations des stocks des distributeurs	23 24
-	-	_	-	-	-	1998 Per 1997	rtes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
_	_	_	-	_	_	1998 Exp 1997	portations	27 28
_	_	_	_	_	_	1998 Vei 1997	ntes directes (excl. services de gaz)	29
_	_	_	-	_	_	1998 Vei	ntes des services - Nouveau-Brunswick	31
_	_	~	_	_	_	1998 1997	- Québec	33 34
_	_	_	_	_	_	1998 1997	- Ontario	35 36
						1998 1997	- Manitoba	37 38
-	_	_	-	-	-	1998	- Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1997	- Alberta	40
-	-	-	-	-	-	1997	- Colombie-Britanniqu	42
-	-	-	-	-	-	1997	- Territoires du Nord-Oues	44
-	-	-	-	-	-	1997	tal des ventes services de gaz	46
-	•	•	•	-	-	1997	-	48
•	•	•	•	-	•	1998 TO	TAL DE L'UTILISATION NETTE	49 B0

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1997 and 1998, Ontario

		January	February	Harch	April	Hay	June	July
		Janvier	Février	Hars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Grass new production 2	1998 1997	25.4 23.1	22.4 19.5	23.5 21.6	22.3 21.7	19.3 23.8	17.9 21.4	23.0 18.1
3 Net new production 4	1998 1997	25.4 23.1	22.4 19.5	23.5 21.6	22.3 21.7	19.3 23.8	17.9 21.4	23.0 18.1
5 Net withdrawals	1998 1997	25.4 23.1	22.4 19.5	23.5 21.6	22.3 21.7	19.3 23.8	17.9 21.4	23.0 18.1
7 Less - Field uses 8	1998 1997	=	=	Ξ	Ξ	Ξ	=	-
9 - Shrinkage 10	1998 1997	_	_	-	_	Ξ	Ξ	=
11 — Plant uses 12	1998 1997	_	=	Ē	=	Ξ	_	-
13 — Adjustment 14	1998 1997	=	=	=	Ξ	=	=	_
15 Total marketable gas 16	1998 1997	25.4 23.1	22.4 19.5	23.5 21.6	22.3 21.7	19.3 23.8	17.9 21.4	23.0 18.1
17 Imports 18	1998 1997	Ξ	=	=	-	-	=	_
19 Other receipts	1998 1997	Ξ	-	_	_	Ξ	_	_
21 TOTAL NET SUPPLY	1998 1997	25.4 23.1	22.4 19.5	23.5 21.6	22.3 21.7	19.3 23.8	17.9 21.4	23.0 18.1
Disposition :								
23 Distributors storage variation	1998	Ξ	_	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ
25 Line loss, fuel and pack change	1998	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
27 Exports	1998	=	=	Ξ	_	Ξ	=	_
 29 Direct sales (excl. utilities) 30	1998	-	-	=	-	Ξ	=	Ξ
31 Utility Sales - New Brunswick	1998	-	_	_	-	-	-	=
33 — Quebec 34	1998	-	_	_	=	-	-	_
35 — Ontario 36	1997 1998 1997	25.4 23.1	22.4 19.5	23.5 21.6	22.3	19.3	17.9 21.4	23.0
37 — Manitoba 38	1998	-	_	_	_	-	_	18.1
39 — Saskatchewan	1997	-	-	-	-	-	-	_
of — Alberta	1997	-	-	-	-	-	-	-
62 - British Columbia		-	-	-	-	~	-	-
- Northwest Territories		-	-	-	-	-	_	-
7 Total utility sales	1997	25.4	22.4	23.5	- 22.3	19.3	- 17.9	23.0
48 49 TOTAL NET DISPOSITION	1997 1998	23.1	19.5	21.6 23.5	21.7	23.8 19.3	21.4	18.1
50	1997	23.1	19.5	21.6	21.7	23.8	21.4	18.1

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1997 et 1998, Ontario

August	September	October	November	December	Jan. to Jul	y		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jam. à Juil			
millions de	mètres cubes	à une pressi	on de 101.325	kilopascals e	t à 15 degrés (	celciu	s	
							Approvisionnements :	
22.3	22.5	25.0	24.3	25.7	153.8 149.2	1998 1997	Production originale brute	
22.3	22.5	25.0	24.3	25.7	153.8 149.2	1998 1997	Production originale nette	:
22.3	22.5	25.0	24.3	25.7	153.8 149.2	1998	Prélèvements nets	:
							Moins - Utilisation dans les chantiers	
_	_	_	-	-	-	1998	- Pertes lors de traitement	
-	-	-	-	-	-	1997		11
-	-	-	-	-	-	1997		12
-	-	-	_	-	~	1998 1997		13
22.3	22.5	25.0	24.3	25.7	153.8 149.2	1998 1997	Total du gaz marchand	15 16
-	-	_	~	-	-	1998 1997	Importations	17
_	_	_	_	_	_	1998 1997	Autres arrivages	1:
22.3	22.5	25.0	24.3	25.7	153.8 149.2	1998	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
						1998	Variations des stocks des distributeur	s 23
-	-	-	-	-	-	1997		24
-	-	-	-	-	*60	1997	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	26
-	-	-	-	-	-	1998 1997	Exportations	27 28
_	-	-	-	-	wa	1998 1997	Ventes directes (excl. services de gaz	) 29 30
_	_		_		_	1998 1997	Ventes des services - Nouveau-Brunswic	k 31
_	_	_	_	_	_	1998	~ Québec	33 34
22.3	22.5	25.0	24.3	25.7	153.8	1998	- Ontario	35 36
26.3	22.3	25.0	24.3	25.7	149.2	1997	— Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1997		38
-	-	-	-	-	•	1998 1997		39 40
-	-	-	-	-	-	1998 1997		41 42
-	-	-	-	-	-	1998 1997		ue43 44
-	-	_	-	-	_	1998 1997	- Territoires du Nord-Oue	s <b>t</b> 45 46
22.3	22.5	25.0	24.3	25.7	153.8 149.2	19 <b>98</b> 1997	Total des ventes services de gaz	47 48
	22.5	<b>CP.</b> 4	64.5		153.8		TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
22.3	22.5	25.0	24.3	25.7	149.2	1997		50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1997 and 1998, Saskatohewan

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metr	es at 101.325	kilopascals a	and 15 degree:	s celcius	(
Supply :								
1 Gross new production 2	1998 1997	596.3 637.4	539.8 585.4	581.3 647.2	544.3 599.4	566.8 622.4	564.1 575.2	581.2 613.4
3 Net new production	1998 1997	579.3 619.4	523.8 568.4	564.3 628.2	528.3 581.4	549.8 604.4	547.1 558.2	564.2 595.4
5 Net withdrawals 6	1998 1997	579.3 619.4	523.8 568.4	564.3 628.2	528.3 581.4	549.8 604.4	547.1 558.2	564.2 595.4
7 Less - Field uses 8	1998 1997	88.3 94.3	71.3 77.3	73.3 81.6	60.0 66.1	67.3 73.9	62.6 63.9	70.3 74.2
9 - Shrinkage O	1998 1997	7.3 7.8	6.0 6.5	6.2	5.2 5.7	5.7 6.3	7.6 7.8	6.0
1 — Plant uses 2	1998 1997	9.0	8.9 9.7	8.4 9.4	8.7 9.6	8.1 8.9	7.9 8.1	8.3 8.8
3 — Adjustment 4	1998 1997	0.2	3.2 3.8	0.7	1.0	10.0 11.6	10.2 10.7	12.7 13.3
5 Total marketable gas 6	1998 1997	474.5 507.2	434.4 471.1	475.7 529.6	453.4 499.3	458.7 503.7	458.7 467.7	466.9 492.8
7 Imports 8	1998 1997	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
9 Other receipts	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ.	Ξ		Ξ
1 TOTAL NET SUPPLY	1998 1997	474.5 507.2	434.4 471.1	475.6 529.6	453.4 499.3	458.7 503.7	458.7 467.7	466.9 492.8
Disposition :								
3 Distributors storage variation 4	1998 1997	- 230.5 - 190.6	-68.1 -35.6	- 134.4 - 107.4	69.7 -5.1	133.8 -0.4	181.2 131.7	230.4 163.9
5 Line loss, fuel and pack change 6	1998 1997	103.8 70.8	91.1 27.7	66.9 37.4	22.3 46.4	-4.9 73.1	-26.4 20.0	-23.5 4.1
7 Exports 8	1998 1997	15.5 14.6	11.9 11.8	17.4 12.7	9.4 20.5	10.7 23.1	12.0 17.6	13.8 23.8
9 Direct sales (excl. utilities) 0	1998 1997	44.7	3.3 8.5	24.5 39.4	35.7	14.8	2.9	Ξ
1 Utility Sales - New Brunswick 2	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
3 — Quebec	1998 1997	_	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	Ξ
5 ~ Ontario	1998 1997	240.9 273.4	210.3 219.6	282.2 293.3	246.6 282.6	260.3 317.4	247.0 272.5	214.1 268.4
7 — Manitoba 8	1998 1997	_	Ξ	_	Ξ	Ξ	=	Ξ
9 — Saskatchewan 0	1998 1997	300.1 339.0	185.9 239.1	219.0 254.2	105.4 119.2	58.8 75.7	44.9 23.0	32.1 32.6
1 - Alberta 2	1998 1997	-	-	=	=	-	_	Ξ
3 — British Columbia	1998 1997	Ξ	Ξ	=	Ξ	=	Ξ	Ξ
5 - Northwest Territories 6	1998	=	Ξ	Ξ	Ī	Ξ	Ξ	=
7 Total utility sales	1998 1997	541.0 612.4	396.2 458.7	501.2 547.5	352.0 401.8	319.1 393.1	291.9 295.5	246.2 301.0
9 TOTAL NET DISPOSITION	1998 1997	474.5 507.2	434.4 471.1	475.6 529.6	453.4 499.3	458.7 503.7	458.7 467.7	466.9 492.8

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1997 et 1998, Saskatchewan

August	September	October	November	December	Jan. to July	1		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil			
millions de	mètres cubes	à une pressio	on de 101.325	kîlopascals et	à 15 degrés d	elcius	3	
							Approvisionnements :	
					3 973.8	1998	Production originals brute	1
608.5	587.0	625.3	609.7	625.9	4 280.4	1997	Fridate to a tagent of the	2
590.5	570.0	607.3	592.7	607.9	3 856.8 4 155.4	1998 1997	Production originals nette	3 4
					3 856.8	1998	Prélèvements nets	5
590.5	570.0	607.3	592.7	607.9	4 155.4	1997		6
78.3	76.9	86.4	89.0	92.6	493.1 531.3	1998 1997	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
6.6	6.5	4.9	7.3	8.3	44.0 47.3	1998 1997	- Pertes lors de traitement	9 10
					59.3	1998	- Utilisation dans les usines	11
8.8	8.7	8.2	9.3	8.8	64.1	1997		12
5.8	8.6	15.5	4.8	0.2	38.0 41.3	1998 1997	- Rectifications	13 14
491.0	469.3	492.3	482.3	498.0	3 222.3 3 471.4	1998 1997	Total du gaz marchand	15 16
						1998	Importations	17
-	-	-	-	-	-	1997	ampor Cataons	18
-	-	-	-	-	-	1998 1997	Autres arrivages	19 20
491.0	469.3	492.3	482.3	498.0	3 222.2 3 471.4	1998 1997	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
172.2	103.6	-28.3	-69.5	+ 172.7	182.1 -43.5	1998 1997	Variations des stocks des distributeurs	23
18.2	7.6	37.5	62.6	64.6	229.3 279.5	1998 1997	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
					90.7	1998	Exportations	27
20.7	31.3	29.9	28.1	25.5	124.1	1997		28
19.2	38.1	50.0	6.6	25.4	72.5 101.3	1998 1997	Ventes directes (excl. services de gaz)	29 30
_	-	_	-	_	-	1998 1997	Ventes des services - Nouveau-Brunswick	31 32
						1998	- Québec	33 34
_	_	_	_	_			0-11-	
226.5	234.8	272.8	267.5	352.4	1 701.4 1 927.2	1998	- Ontario	35 36
-	_	-	-	-	-	1998 1997	- Manitoba	37 38
34.2	53.9	130.4	187.0	202.8	946.2 1 082.8	1998	- Saskatchevan	39 40
						1998	- Alberta	41
-	-	-	-	-	· -	1997		42
-	-	-	-	en	-	1998 1997	- Colombie-Britanniqu	e43 44
uno	_	_	-	_	_	1998 1997	- Territoires du Nord-Oues	445 46
260.7	288.7	403.2	454.5	555.2	2 647.6 3 010.0		Total des ventes services de gaz	47 48
	200.7	100.2		200.2	3 222.2		TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
491.0	469.3	492.3	482.3	498.0	3 471.4	1997		50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1997 and 1998, Alberta

		January	February	March	April	Hay	June	July
		Janväer	Février	Mars	Avril	Mai	Juan	Juillet
		millions	of cubic metr	es at 101.32	5 kilopascals	and 15 degre	es celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2		15 338.5 14 772.0	13 495.4 12 979.4	14 821.9 14 128.7	14 062.0 14 284.0	14 047.3 14 003.3	13 296.7 13 310.2	14 372.9 13 986.1
3 Net new production	1998 1997	15 189.4 14 617.7	13 351.3 12 845.3	14 667.2 13 985.5	13 926.8 14 098.4	13 909.6 13 870.4	13 165.3 13 187.9	14 190.6 13 841.5
5 Net withdrawals		14 473.7 14 050.1	12 722.8 12 137.0	13 985.7 13 234.7	12 855.9 12 673.3	12 474.1 12 640.3	12 088.2 11 801.8	12 661.7 12 353.7
7 Less - Field uses 8	1998 1997	388.7 450.6	393.7 377.9	402.8 399.0	362.7 492.3	391.3 358.1	352.4 368.7	414.6 403.5
9 - Shrinkage (1)	1998 1997	1 416.1 1 426.7	1 315.7 1 320.5	1 432.3 1 382.9	1 136.2 1 366.8	1 169.2 1 266.8	1 054.9 1 295.5	1 424.1 1 385.8
11 - Plant use (2)	1998	472.7 441.9	368.9 367.5	429.6 435.5	350.6 355.1	380.5 420.7	445.6 387.3	423.7 412.3
13 - Adjustment	1998	- 211.8 - 269.0	-93.8 - 305.0	- 118.2 - 255.6	-70.1 - 335.4	- 120.1 35.9	- 113.6 - 133.9	- 212.6 - 174.2
15 Total marketable gas	1998 1997	12 408.0 11 999.9	10 738.3 10 376.1	11 839.2 11 272.9	11 076.5 10 794.5	10 653.2 10 558.8	10 348.9 9 884.2	10 611.9 10 326.3
17 Imports	1998				=		-	
19 Other receipts 20	1998		-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1997	12 408.0	10 738.3	11 839.2	11 076.5	10 653.2	10 348.9	10 611.9
22	1997	11 999.9	10 376.1	11 272.9	10 794.5	10 558.8	9 884.2	10 326.3
Disposition :  23 Distributors storage variation	1998	-1 591.8	- 953.3	- 576.9	661.5	1 141.3	1 278.4	1 022.5
24	1997	-2 209.1	-1 511.2	-1 254.3	-27.9	905.8	1 308.4	1 234.2
25 Line loss, fuel and pack change 26	1998 1997	576.3 753.4	408.5 301.8	556.2 677.5	208.6 244.7	357.7 176.5	269.1 272.6	443.4 795.0
27 Exports 28	1998 1997	6 936.1 6 719.0	5 988.6 5 927.1	6 556.3 6 333.5	6 133.2 5 939.7	6 240.4 5 879.5	6 224.3 5 710.5	6 681.2 5 814.0
29 Direct sales (excl. utilities) 30	1998 1997	1 484.7 1 033.8	1 387.1 917.9	1 561.1 974.6	1 316.4 867.2	1 129.2 888.0	1 034.8 759.6	984.4 786.9
31 Utility Sales - New Brunswick 32	1998 1997	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	_	Ī
33 — Quebec 34	1998 1997	732.9 728.7	620.2 662.8	678.4 672.1	551.2 646.7	404.4 522.1	358.8 383.4	343.9 349.7
35 — Ontario 36	1998 1997	1 536.2 2 307.8	1 361.7 2 080.9	976.0 1 679.0	680.3 1 412.0	146.8 780.2	13.8 284.7	14.5 158.1
	1998 1997	260.2 292.1	173.0 218.0	192.9 210.2	91.6 146.6	60.2 88.7	51.4 41.0	39.8 40.1
	1998 1997		Ē	Ī	Ξ	Ξ	=	Ξ
41 - Alberta 42	1998 1997	2 405.2 2 287.5	1 719.0 1 732.7	1 862.9 1 943.8	1 412.4 1 539.3	1 155.5 1 292.3	1 100.4 1 102.3	1 069.3
43 — British Columbia 44					21.3 26.2			12.9
45 — Northwest Territories 46		-		=	=	=		-
							1 542.3 1 833.1	1 480.4
49 TOTAL NET DISPOSITION	1998	12 408.0 11 999.9	10 738.3	11 839.2	11 076.5 10 794.5	10 653.2	10 348.9	10 611.9 10 326.3
	1771	, , , , , ,	10 0/0.1		10 /74.9	10 000.0	7 004.6	10 320.3

<sup>(1)</sup> Includes reprocessing plant shrinkage — See table 3.
(2) Includes reprocessing plant flared and fuel — See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1997 et 1998, Alberta

September October August November December Jan. to July Août Septembre Octobre Novembre Décembre Jan. à Juil

millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

						,	Approvisionnements :	
13 939.2	14 019.5	14 258.0	13 887.8	14 663.3	99 434.7 97 463.7	1998 Pro	oduction originale brute	1 2
13 793.4	13 878.2	14 119.5	13 758.9	14 517.8	98 400.2 96 446.7	1998 Pro	duction originals nette	3 4
12 319.8	12 526.8	13 096.3	12 915.9	13 733.4	91 262.1 88 890.9	1998 Pré	lèvements nets	5 6
384.2	384.3	373.8	393.8	388.8	2 706.2 2 850.1	1998 Mai 1997	ns - Utilisation dans les chantiers	. 7 8
1 382.1	1 330.1	1 417.4	1 377.3	1 450.5	8 948.5 9 445.0	1998 1997	- Pertes lors de traitement (1	10
463.5	417.9	454.4	412.6	457.0	2 871.6 2 820.3	1998 1997	- Utilisation dans les usines (2	12
- 357.7	351.2	- 306.5	- 320.7	- 369.1	- 940.2 -1 437.2	1998 1997	- Rectifications	13 14
10 447.7	10 043.3	11 157.2	11 052.9	11 806.2	77 676.0 75 212.7	1998 Tot 1997	al du gaz marchand	15 16
_	-	_	_	-	-	1998 Imp	ortations	17 18
_	-	_	_	_	_	1998 Aut	res arrivages	19 20
10 447.7	10 043.3	11 157.2	11 052.9	11 806.2	77 676.0 75 212.7	1998 TOT 1997	AL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
						υ	tilisation :	
4 256 6	4 040 4	<b></b>	F47 0	7	981.7		iations des stocks des distributeur	
1 256.6	1 010.9	616.7	- 513.8	- 874.5			tes. consom. & fluct. dans réseaux	24
600.8	386.7	769.2	620.0	753.6	3 221.5	1997		26
5 994.0	5 878.1	6 130.6	6 283.2	6 630.5	44 760.1 42 323.3	1998 Exp 1997	ortations	27 28
822.7	900.6	988.5	1 251.9	1 389.7	8 897.7 6 228.0	1998 Ven 1997	tes directes (excl. services de gaz	30
-	-	-	-	•	-	1998 Ven 1997	tes des services - Nouveau-Brunswic	k 31 32
356.7	381.2	472.4	563.9	631.1	3 689.8 3 965.5	1998 1997	- Québec	33 34
176.1	157.4	413.4	918.5	1 143.4	4 729.3 8 702.7	1998 1997	- Ontario	35 36
38.3	47.4	123.4	190.9	199.2	869.1 1 036.7	1998 1997	- Manitoba	3 <i>7</i> 38
-	-	-	-	-	-	1998 1997	- Saskatchewan	39 40
1 189.6	1 263.7	1 618.0	1 707.7	1 906.5	10 724.7 11 030.1	1998 1997	- Alberta	41 42
12.9	17.3	24.8	30.6	46.7	203.8 259.0	1998 1997	- Colombie-Britanniq	ue43 44
-	-	-	_	-	-	1998 1997	- Territoires du Nord-Oue	st45 46
1 773.6	1 867.0	2 652.0	3 411.6	3 926.9	20 216.7 24 994.0	1998 Tot 1997	al des ventes services de gaz	47 48
10 447.7	10 043.3	11 157.2	11 052.9	11 806.2	77 676.0 75 212.7	1998 TOT 1997	AL DE L'UTILISATION NETTE	49 50
	1 382.1 463.5 - 357.7 10 447.7 10 447.7 1 256.6 600.8 5 994.0 822.7 - 356.7 176.1 38.3 - 1 189.6 12.9 - 1 773.6	13 793.4 13 878.2 12 319.8 12 526.8 384.2 384.3 1 382.1 1 330.1 463.5 417.9 - 357.7 351.2 10 447.7 10 043.3 10 447.7 10 043.3 1 256.6 1 010.9 600.8 386.7 5 994.0 5 878.1 822.7 900.6 356.7 381.2 176.1 157.4 38.3 47.4 1 189.6 1 263.7 12.9 17.3 1 773.6 1 867.0	13 793.4       13 878.2       14 119.5         12 319.8       12 526.8       13 096.3         384.2       384.3       373.8         1 382.1       1 330.1       1 417.4         463.5       417.9       454.4         - 357.7       351.2       - 306.5         10 447.7       10 043.3       11 157.2             10 447.7       10 043.3       11 157.2         1 256.6       1 010.9       616.9         600.8       386.7       769.2         5 994.0       5 878.1       6 130.6         822.7       900.6       988.5             356.7       381.2       472.4         176.1       157.4       413.4         38.3       47.4       123.4           -         1 189.6       1 263.7       1 618.0         12.9       17.3       24.8          -       -         1 773.6       1 867.0       2 652.0	13 793.4       13 878.2       14 119.5       13 758.9         12 319.8       12 526.8       13 096.3       12 915.9         384.2       384.3       373.8       393.8         1 382.1       1 330.1       1 417.4       1 377.3         463.5       417.9       454.4       412.6         - 357.7       351.2       - 306.5       - 320.7         10 447.7       10 043.3       11 187.2       11 082.9	13 793.4       13 878.2       14 119.5       13 758.9       14 517.8         12 319.8       12 526.8       13 096.3       12 915.9       13 733.4         384.2       384.3       373.8       393.8       388.8         1 382.1       1 330.1       1 417.4       1 377.3       1 450.5         463.5       417.9       454.4       412.6       457.0         - 357.7       351.2       - 306.5       - 320.7       - 369.1         10 447.7       10 043.3       11 157.2       11 052.9       11 806.2         1 256.6       1 010.9       616.9       - 513.8       - 894.5         600.8       386.7       769.2       620.0       753.6         5 994.0       5 878.1       6 130.6       6 283.2       6 630.5         822.7       900.6       988.5       1 251.9       1 389.7         -       -       -       -       -         356.7       381.2       472.4       563.9       631.1         176.1       157.4       413.4       918.5       1 143.4         38.3       47.4       123.4       190.9       199.2         -       -       -       -       -       - <th>13 939.2 14 019.5 14 258.0 13 887.8 14 663.3 97 463.7 15 793.4 13 878.2 14 119.5 13 758.9 14 517.8 96 400.2 15 793.4 13 878.2 14 119.5 13 758.9 14 517.8 96 406.7 12 319.8 12 526.8 13 096.3 12 915.9 13 733.4 88 800.3 384.2 384.3 373.8 393.8 388.8 2 850.1 1 382.1 1 330.1 1 417.4 1 377.3 1 450.5 9 445.0 2 870.6</th> <th>13 939.2 14 019.5 14 258.0 13 887.8 14 663.3 39 434.7 1398 Prof. 13 939.2 14 019.5 14 258.0 13 887.8 14 663.3 37 463.7 1399 Prof. 13 8793.4 13 878.2 14 119.5 13 758.9 14 517.8 96 446.7 1399 Prof. 13 12 526.8 13 096.3 12 915.9 13 733.4 88 890.3 1398 Prof. 13 88.2 12 526.8 13 096.3 12 915.9 13 733.4 88 890.3 1398 Prof. 13 88.2 1 13 88.2 1 13 89.1 1 147.4 1 377.3 1 450.5 8 348.5 1398 Prof. 13 88.2 1 1 13 88.1 1 147.4 1 377.3 1 450.5 8 348.5 1398 Prof. 13 88.2 1 1 13 88.1 1 147.4 1 377.3 1 450.5 8 348.5 1398 Prof. 13 88.2 1 1 13 88.1 1 147.4 1 1377.3 1 450.5 8 348.5 1398 Prof. 13 89.1 13 89.1 1 13 89.1</th> <th>13 933.2 14 919.5 14 258.0 13 887.8 14 663.2 77 483.7 1939 Production originals nette 13 793.4 13 870.2 14 119.5 13 758.9 14 517.8 79 400.2 1939 Production originals nette 12 319.8 12 526.8 13 096.3 12 915.9 13 733.4 88 879.9 1927 Holins - Utilization dans les chantiers 13 884.2 384.3 373.8 393.8 393.8 2 806.5 1939 - Pertes lors de traitement (1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1</th>	13 939.2 14 019.5 14 258.0 13 887.8 14 663.3 97 463.7 15 793.4 13 878.2 14 119.5 13 758.9 14 517.8 96 400.2 15 793.4 13 878.2 14 119.5 13 758.9 14 517.8 96 406.7 12 319.8 12 526.8 13 096.3 12 915.9 13 733.4 88 800.3 384.2 384.3 373.8 393.8 388.8 2 850.1 1 382.1 1 330.1 1 417.4 1 377.3 1 450.5 9 445.0 2 870.6	13 939.2 14 019.5 14 258.0 13 887.8 14 663.3 39 434.7 1398 Prof. 13 939.2 14 019.5 14 258.0 13 887.8 14 663.3 37 463.7 1399 Prof. 13 8793.4 13 878.2 14 119.5 13 758.9 14 517.8 96 446.7 1399 Prof. 13 12 526.8 13 096.3 12 915.9 13 733.4 88 890.3 1398 Prof. 13 88.2 12 526.8 13 096.3 12 915.9 13 733.4 88 890.3 1398 Prof. 13 88.2 1 13 88.2 1 13 89.1 1 147.4 1 377.3 1 450.5 8 348.5 1398 Prof. 13 88.2 1 1 13 88.1 1 147.4 1 377.3 1 450.5 8 348.5 1398 Prof. 13 88.2 1 1 13 88.1 1 147.4 1 377.3 1 450.5 8 348.5 1398 Prof. 13 88.2 1 1 13 88.1 1 147.4 1 1377.3 1 450.5 8 348.5 1398 Prof. 13 89.1 13 89.1 1 13 89.1	13 933.2 14 919.5 14 258.0 13 887.8 14 663.2 77 483.7 1939 Production originals nette 13 793.4 13 870.2 14 119.5 13 758.9 14 517.8 79 400.2 1939 Production originals nette 12 319.8 12 526.8 13 096.3 12 915.9 13 733.4 88 879.9 1927 Holins - Utilization dans les chantiers 13 884.2 384.3 373.8 393.8 393.8 2 806.5 1939 - Pertes lors de traitement (1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1

33

<sup>(1)</sup> Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1997 and 1998, British Columbia

			January	February	March	April	Hay	June	July
			Janvier	Février	Hars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			millions o	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals	and 15 degree	s celcius	
:	Supply :								
1 0	Grass new production	1998 1997	2 004.8 1 957.9	1 826.3 1 746.5	2 058.2 1 961.5	2 015.3 1 891.7	2 012.7 1 998.5	1 919.1 1 788.4	2 031.0 1 872.6
3 1	Net new production	1998 1997	1 984.8 1 934.7	1 805.9 1 728.7	2 037.7	1 999.7 1 867.0	1 992.9 1 972.7	1 898.8 1 758.6	2 009.8 1 848.6
5 h	Net withdrawals	1998 1997	1 984.8 1 934.7	1 805.9 1 728.7	2 037.7 1 941.6	1 999.7 1 867.0	1 992.9 1 972.7	1 898.8 1 758.6	2 009.8 1 848.6
7 L	Less - Field uses	1998 1997	56.4 48.5	49.3 43.2	56.1 48.3	56.1 49.1	59.7 50.9	56.5 46.1	52.9 48.2
9	- Shrinkage	1998	189.4 193.3	170.3 171.8	186.8 193.7	188.1 189.9	185.3 174.2	161.2 141.0	210.4 162.1
11	- Plent uses	1998 1997	76.3 56.7	74.7 56.6	84.9 51.7	90.0	64.6 73.3	51.1 52.2	94.3 81.9
13	- Adjustment	1998	-22.2 -24.4	-33.3 - 174.1	-0.6 -33.9	-99.4 -92.0	-29.2 -42.5	-42.4 -23.7	-28.8 -42.8
15 1	rotal marketable gas	1998	1 684.9	1 544.9	1 710.5	1 764.9	1 712.5	1 672.4	1 681.0
	(mports	1997	1 660.6	1 631.2	1 681.8	1 672.4	1 716.8	1 543.0	1 599.2
18	Other receipts	1997	-	-	-	-	-	-	_
20 <b>21</b> 1	TOTAL NET SUPPLY	1997 1998	1 684.9	1 544.9	1 710.5	1 764.9	1 712.5	1 672.4	1 681.0
22		1997	1 660.6	1 631.2	1 681.8	1 672.4	1 716.8	1 543.0	1 599.2
	Disposition :								
23 I 24	Distributors storage variation	1998 1997	- 259.3 - 160.4	- 141.2 -88.4	-99.6 -87.2	60.7 115.6	203.0 309.2	257.9 260.6	228.6 296.3
25 L 26	ine loss, fuel and pack change	1998 1997	94.3 67.3	52.6 138.2	15.9 71.9	72.2 4.0	105.2 16.5	9.0 3.2	4.4 5.2
27 E 28	Exports	1998 1997	853.8 712.1	776.5 626.3	873.7 712.5	805.7 664.2	667.2 652.2	695.1 591.0	767.4 636.2
29 I 30	Direct sales (excl. utilities)	1998 1997	312.5 305.4	269.5 282.5	291.0 320.6	252.0 268.2	246.B 239.3	223.5 234.6	211.0 220.0
31 L 32	Utility Sales - New Brunswick	1998 1997	Ξ	Ξ	=	-	Ξ	Ξ	Ξ
33 34	- Quebec	1998 1997	Ξ	-	Ξ	-	-	=	=
35 36		1998 1997	85.9 96.8	78.4 85.6	96.1 87.1	105.4 89.3		99.9 84.9	119.4 76.8
37 38		1998	Ξ		Ξ		Ξ	Ξ	_
39 40	- Saskatchewan	1998	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ī	=	_
41 42		1998	127.8 134.2	140.0 155.5	159.0 141.2	169.8 198.1	184.6 208.0	170.2	174.8 198.3
43	- British Columbia	1998	469.9	369.1	374.4	299.1	214.3	216.8	175.4
44	- Northwest Territories		505.2	431.5	435.7	333.0	199.9	199.4	166.4
	Total utility sales		683.6	587.5	629.5	574.3	490.3	486.9	469.6
48 49 1	TOTAL NET DISPOSITION	1997 1998	736.2	672.6	664.0	1 764.9	499.6	453.6 1 672.4	441.5
50		1997	1 660.6	1 631.2	1 681.8	1 672.4	1 716.8	1 543.0	1 599.2

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1997 et 1998, Colombie-Britannique

Au	gust	September	October	November	December	Jan. to July	y		
Ao	üt	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil			
nā	llions de	mètres cubes	à une pressio	n de 101.325	kilopascals e	à 15 degrés d	celciu	2	
								Approvisionnements :	
	1 908.2	1 831.0	1 992.8	1 962.1	2 099.7	13 867.4 13 217.1	1998 1997	Production originale brute	1 2
		4 000 8				13 729.6		Production originals netts	3
	1 878.2	1 808.3	1 974.8	1 939.2	2 081.9	13 051.9	1997	Prélèvements nets	5
	1 878.2	1 808.3	1 974.8	1 939.2	2 081.9	13 051.9	1997	LLaTanamatic Latz	6
	48.8	49.7	51.5	51.4	56.2	387.0 334.3	1998 1997	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
						1 291.5	1998	- Pertes lors de traitement	9
	166.2	136.6	171.2	162.7	181.5	1 226.0	1997		10
	49.2	45.1	68.3	70.0	70.4	535.9 420.0	1998 1997	- Utilisation dans les usines	11
	-19.6	-24.1	25.5	-19.3	36.8	- 255.9 - 433.4	1998	- Rectifications	13 14
	-17.0	-24.1	23.3	-17.3	30.0	11 771.1		Total du gaz marchand	15
	1 633.6	1 601.0	1 658.3	1 674.4	1 737.0	11 505.0	1997		16
	-	_		_	_	_	1998 1997	Importations	17 18
								Autres arrivages	19
	-	-	-	-	-	-	1997	TATAL ABRAGUYAYAMIMENTA META	20
	1 633.6	1 601.0	1 658.3	1 674.4	1 737.0	11 771.1 11 505.0	1997	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
								Utilisation :	
						250.1	1998	Variations des stocks des distributeurs	23
	263.2	220.3	189.4	- 160.2	- 160.7	645.7	1997		24
	63.6	81.2	-91.8	51.0	58.8	353.6 306.3	1998 1997	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
	662.3	652.7	730.8	816.0	839.5	5 439.4 4 594.5	1998	Exportations	27 28
	002.3	034.7	730.0	510.0	637.3	1 806.3		Ventes directes (excl. services de gaz)	
	210.4	208.5	253.9	263.7	302.0	1 870.6	1997	, , , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	30
	_	-	_	_	-	-	1998 1997	Ventes des services - Nouveau-Brunswick	31 32
							1998	- Québec	33
	cor	-	epo	-		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	1997		34
	93.8	83.1	93.5	96.7	87.6	676.5 612.2	1998 1997	- Ontario	35 36
	_	_	_	_	_	_	1998 1997	- Manitoba	37 38
							1998	- Saskatchewan	39
	200	-	-	-	-	-	1997		40
	195.4	153.1	140.9	199.9	176.8	1 126.2 1 204.6	1998 1997	- Alberta	41 42
						2 119.0	1998	- Colombie-Britanniqu	
	144.9	202.1	341.6	407.3	433.0	2 271.1	1997	- Territoires du Nord-Ques	44
	-	-	-	-	-	-	1997	- larritoires du Mord-Oues	46
	434.1	438.3	576.0	703.9	697.4	3 921.7 4 087.9	1998 1997	Total des ventes services de gaz	47 48
						11 771.1	1998	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
	1 633.6	1 601.0	1 658.3	1 674.4	1 737.0	11 505.0	1997		50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1997 and 1998, Northwest Territories

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juan	Juillet
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kîlopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply:								
1 Grass new production	1998	13.6 15.5	12.6 13.7	13.2 14.9	13.8 14.3	13.5 14.5	13.7 13.1	13.6 14.8
3 Net new production	1998	13.3 15.2	12.5 13.6	13.1 14.7	13.7 14.1	13.5 14.4	13.7 13.0	13.5 14.7
5 Net withdrawals	1998	13.3	12.5	13.1	13.7	13.5	13.7	13.5
7 Less - Field uses	1997	15.2	13.6	14.7	14.1	-	-	-
9 - Shrinkage	1997	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.3
10	1997	0.5	0.4	0.4	0.4	0.5	0.3	0.4
11 - Plant uses 12	1998 1997	-0.1 0.2	-0.1	-0.1	-0.2	-0.1	-0.2	-0.1 -0.2
13 — Adjustment 14	1998 1997	-	Ξ	_	_	Ξ		Ξ
15 Total marketable gas 16	1998 1997	13.1 14.5	12.2 13.3	12.8 14.4	13.6 13.7	13.2 14.0	13.5 12.7	13.3 14.5
17 Imports	1998 1997		Ξ	Ī	_	-	_	Ξ
19 Other receipts 20	1998 1997	Ξ	_	_	=	=	_	=
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1998 1997	13.1 14.5	12.2 13.3	12.8 14.4	13.6 13.7	13.2 14.0	13.5 12.7	13.3 14.5
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1998 1997	_	Ξ	Ξ	_	Ξ	Ξ	Ξ
25 Line loss, fuel and pack change	1998 1997	=	Ξ	_	-	-	_	-
27 Exports 28	1998	_	=	=	=	=	Ξ	-
29 Direct sales (excl. utilities)	1998	-	-	_	_	_	_	_
30 31 Utility Sales — New Brunswick	1997	_	_	_	_	_	_	_
32	1997	-	-	-		-	-	-
33 — Quebec 34	1998	Ξ	=		=	Ξ	Ξ	Ξ
35 — Ontario 36	1998 1997	=	Ξ	_	Ξ	=	_	-
37 — Manitoba 38	1998 1997	_	=	_	-	-	-	Ξ
39 — Saskatchewan 40	1998 1997	Ξ		_	Ξ	=	Ξ	Ξ
- Alberta	1998 1997	Ξ	Ξ	-	=	Ξ	Ī	Ξ
43 — British Columbia		2.2	1.9	2.0 2.7	2.1	1.8	2.4	2.0
45 — Northwest Territories 46		10.9	10.3	10.8	11.5	11.4	11.1	11.3
47 Total utility sales	1998	13.1	12.2	12.8	13.6	13.2	13.5	11.8
48 49 TOTAL NET DISPOSITION	1997 1998	14.5	13.3	14.4	13.7 13.6	14.0	12.7	14.5
50	1997	14.5	13.3	14.4	13.7	14.0	12.7	14.5

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1997 et 1998, Territoires du Nord-Ouest

November December Jan. to July

August	September	nctoper	November	December	Jan. to July			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil			
millions de	mètres cubes	à une pressio	n de 101.325	kilopascals e	t à 15 degrés d	elcius	S	
							Approvisionnements :	
14.1	13.1	13.5	14.0	14.0	94.0 100.8	1998 1997	Production originals brute	1 2
14.0	13.0	13.4	13.9	13.9	93.3 99.7	1998 1997	Production originals nette	3 4
14.0	13.0	13.4	13.9	13.9	93.3 99.7	1998 1997	Prélèvements nets	5 6
_	_	_	-	_	_	1998 1997	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
0.4	0.3	0.4	0.3	0.3	2.2	1998 1997	- Pertes lors de traitement	9
-0.2	-0.2	-0.1	-	-	-0.6 -0.3	1998 1997	- Utilisation dans les usines	11 12
-	-	400	_	-	_	1998 1997	- Rectifications	13 14
13.8	12.9	13.1	13.6	13.6	91.7 97.1	1998 1997	Total du gaz marchand	15 16
_	-	_	_	-	-	1998 1997	Importations	17 18
_			-	-	-	1998 1997	Autres arrivages	19
13.8	12.9	13.1	13.6	13.6	91.7 97.1	1998 1997	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
-	-	_	_	, _	_	1998 1997	Variations des stocks des distributeurs	s 23 24
-	_	_	_	-	_	1998 1997	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
-	-	_	_	_	_	1998 1997	Exportations	27 28
-	-	_	-	-	_	1998 1997	Ventes directes (excl. services de gaz	) 29 30
_	-	-	-	-	_	1998 1997	Ventes des services - Nouveau-Brunswick	k 31 32
_	-	_	_	-	_	1998 1997	- Québec	33 34
_	_	_	_	-	_	1998 1997	- Ontario	35 36
_	_	_	_	_	-	1998 1997	— Manitoba	3 <i>7</i> 38
-	-	_	_	_		1998 1997	- Saskatchewan	35 40
_	_	_		-	· ; -	1998 1997	- Alberta	41 42
2.5	2.5	2.4	2.2	2.2	14.4 18.1	1998 1997	- Colombie-Britanniqu	ue43 44
11.3	10.4	10.7	11.4	11.4	77.3 79.0	1998 1997	- Territaires du Nord-Oues	s t 45 46
13.8	12.9	13.1	13.6	13.6	91.7 97.1	1998 1997	Total des ventes services de gaz	47 48
13.8	12.9	13.1	13.6	13.6	91.7 97.1	1998 1997	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

August

September October

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1997 and 1998, Yukon

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juan	Juillet
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply:								
1 Gross new production 2	1998 1997	34.8 37.5	30.7 33.8	33.7 36.1	33.0 34.8	33.2 35.2	22.2 21.6	24.0 34.9
3 Net new production	1998 1997	34.7 37.4	30.6 33.7	33.6 36.0	32.9 34.7	33.1 35.1	22.1 21.5	23.9 34.8
5 Net withdrawals	1998 1997	34.7 37.4	30.6 33.7	33.6 36.0	32.9 34.7	33.1 35.1	22.1 21.5	23.9 34.8
7 Less - Field uses	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ		-
9 - Shrinkage 10	1998 1997	5.9 5.9	5.3 5.4	5.8 6.3	5.9 6.1	5.5 6.1	3.8 3.7	4.1 6.1
11 — Plant uses	1998 1997	3.4 3.7	2.1	2.6	1.7	3.6 2.4	1.9	2.2
13 — Adjustment	1998	-	_	-		Ξ	Ξ	
15 Total marketable gas	1998 1997	25.4 27.8	23.2 25.9	25.2 27.1	25.3 26.5	24.0 26.6	16.4 15.9	17.6 26.2
17 Imports	1998	=	= :	= =	=	=	_	_
19 Other receipts 20	1998	=	- -	-	-	-	=	-
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1998 1997	25.4 27.8	23.2	25.2 27.1	25.3 26.5	24.0 26.6	16.4 15.9	17.6 26.2
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1998 1997	Ξ	Ξ	=	-	-	-	=(
25 Line loss, fuel and pack change	1998 1997	Ξ	_	-	espe sales	-	~	=
27 Exports	1998 1997	Ξ	-	=	=	=	Ξ	=
29 Direct sales (excl. utilities)	1998	Ξ		_	_	Ξ	-	_
51 Utility Sales - New Brunswick	1998	=	=	Ξ	_	_	=	=
- Quebec	1998	-	=	Ξ	-	_	=	:
35 — Ontario	1998	_	_	-	-	-	-	_
57 — Manitoba 58	1998	-	-	-	_	-	-	-
9 — Saskatchewan	1998	-	-	_	-	-	-	-
60 - Alberta	1997	-	-	-	-	-	-	-
2 — British Columbia		25.4	23.2	25.2	25.3	24.0	16.4	17.6
4 - Northwest Territories		27.8	25.9	27.1	26.5	26.6	15.9	26.2
6 i7 Total utility sales	1997 1998	25.4	- 23.2	25.2	25.3	- 24.0	16.4	17.6
48 49 TOTAL NET DISPOSITION	1997	27.8	25.9	27.1	26.5	26.6	15.9	26.2
50	1997	27.8	25.9	27.1	26.5	26.6	15.9	26.2

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1997 et 1998, Yukon

August	September	October	November	December	Jan. to Ju	ŗy		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Jui:	L		
millions de	mètres cubes	à une pression	de 101.325	kilopascals et	à 15 degrés	celciu	3	-
							Approvisionnements :	
					211.6		Production originals brute	1
34.5	33.6	34.7	33.4	34.4	233.9	1997		2
34.4	33.5	34.6	33.3	34.3	210.9 233.2	1997	Production originals netts	3
34.4	33.5	34.6	33.3	34.3	210.9 233.2	1998 1997	Prélèvements nets	5 6
-	-	-	-	-	-	1998 1997	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
6.0	5.8	6.0	5.7	6.1	36.3 39.6	1998 1997	- Pertes lors de traitement	9
2.6	2.2	2.8	3.0	2.2	17.5 17.6	1998 1997	- Utilisation dans les usines	11 12
2.0			•••			1998	- Rectifications	13
_	_	-	_	-	157.1	1997 1998	Total du gaz marchand	15
25.8	25.5	25.8	24.6	26.0	176.0	1997		16
-	-	-	-	-	-	1998 1997	Importations	1 <i>7</i> 18
_	_	_	_	_	-	1998 1997	Autres arrivages	19 20
25.8	25.5	25.8	24.6	26.0	157.1 176.0	1998 1997	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
_			-		_	1998 1997	Variations des stocks des distributeurs	23
_	_	_	-	_	_	1998	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
	_	_	_	_		1998	Exportations	27 28
_	_	_		_	_	1998 1997	Ventes directes (excl. services de gaz)	29
						1998	Ventes des services - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1997	- Québec	32 33
-	-	-	-	-	-	1997		34
-	-	-	-	-	-	1998 1997	~ Ontario	35 36
-	_	_	_	-	-	1998 1997	- Manitoba	37 38
_	_	_	_	_	_	1998 1997	- Saskatchewan	39 40
_	_	_	_	_		1998	- Alberta	41 42
25.8	25.5	25.8	24.6	26.0	157.1 176.0	1998 1997	- Colombie-Britanniqu	1843
						1998	- Territoires du Nord-Oues	: <del>t</del> 45
-	-	-	-	-	157.1	1997 1998	Total des ventes services de gaz	46
25.8	25.5	25.8	24.6	26.0	176.0	1997		48
25.8	25.5	25.8	24.6	26.0	157.1 176.0	1998 1997	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1997 and 1998, Foreign

		January	February	Harch	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions of	cubic metres	at 101.325	kilopascals	and 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Grass new production 2	1998 1997	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	Ξ
3 Net new production	1998 1997		-	-	-	Ξ	=	Ξ
5 Net withdrawals	1998 1997	-	=	_	=	-	=	=
7 Less - Field uses	1998	-	_	-	-	-	_	-
9 - Shrinkage	1997	_	_	_	-	-	_	_
10	1997	-	-		-	-	-	-
II — Plant uses I2	1998 1997	Ξ	-	Ξ	Ξ		-	_
13 — Adjustment 14	1998	_	-	-	Ξ.		Ξ	=
15 Total marketable gas 16	1998 1997	:	:	:	:	:	-	:
17 Imports 18	1998 1997	106.1 111.5	85.1 118.2	190.8 208.0	82.7 82.7	76.1 103.2	54.2 79.6	24.0 73.1
19 Other receipts 20	1998 1997		_	Ξ	Ξ		Ξ	Ξ
ET TOTAL NET SUPPLY	1998 1997	106.1 111.5	85.1 118.2	190.8 208.0	82.7 82.7	76.1 103.2	54.2 79.6	24.0 73.1
Disposition :								
23 Distributors storage variation	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	Ξ	Ξ
25 Line loss, fuel and pack change	1998 1997	-	_	Ξ	Ξ	Ξ	_	Ξ
27 Exports	1998 1997	=	=		=	Ξ	Ξ	=
29 Direct sales (excl. utilities)	1998	-	-	-	-	-	-	-
31 Utility Sales - New Brunswick	1997	_	-	_	-	_	_	_
32 — Quebec	1997	-	-	-	-	-	_	_
35 — Ontario	1997	100.3	- 85.1	190.8	82.7	76.1	54.2	24.0
36	1997	98.8	118.2	208.0	82.7	103.2	79.6	73.1
37 — Manitoba 38	1998	=	-	Ξ	Ξ	-	=	=
59 — Saskatchewan 60	1998 1997	Ξ	_	_	=	-	Ξ	=
- Alberta	1998 1997	Ξ	Ξ		Ξ	_	Ξ	
- British Columbia	1998 1997	5.8 12.7	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ
5 - Northwest Territories	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	Ξ	-
47 Total utility sales	1998 1997	106.1 111.5	85.1 118.2	190.8 208.0	82.7 82.7	76.1 103.2	54.2 79.6	24.0 73.1
9 TOTAL NET DISPOSITION	1998	106.1	85.1	190.8	82.7	76.1	54.2	24.0

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1997 et 1998, Étranger

August	September	October	November	December	Jan. to July
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil

millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

							Approvisionnements :	
-	-	-	-	-	-	1998 F 1997	Production originale brute	1 2
_	-	-	-	_	_	1998 F 1997	Production originals nette	3
_	_	_	-	_	_	1998 F 1997	Prélèvements nets	5 6
_	-	_	_	_	_	1998 M	doins — Utilisation dans les chantiers	7
-		_		_	_	1998 1997	- Pertes lors de traitement	9
_	_	_	_	_	_	1998 1997	- Utilisation dans les usines	11 12
						1998	- Rectifications	13
-	-	-	-	-	-	1997		14
-	-				-	1998 T	otal du gaz marchand	15 16
102.2	83.3	74.0	100.7	133.1	619.0 776.3	1998 I 1997	mportations	17 18
_	_	_	_	_	_	1998 A	utres arrivages	19 20
					619.0	1998 T	OTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
102.2	83.3	74.0	100.7	133.1	776.3	1997		22
							Utilisation :	
-	-	-	-	- -	-	1998 V 1997	ariations des stocks des distributeur	s 23 24
_	_	_		_	_	1998 P	ertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
							xportations	27
-	-	-	-	-	-	1997		28
-	-	-	-	-	-	1998 V 1997	entes directes (excl. services de gaz	30
-	-	-	-	-	-	1998 V 1997	entes des servic <mark>es - Nouveau-Brunswi</mark> c	k 31 32
_	_	_	_	_	_	1998 1997	- Québec	33 34
					613.2	1998	- Ontario	35
102.2	83.3	74.0	100.7	133.1	763.6	1997		36
-	••	-	-	-	-	1998 1997	- Manitoba	37 38
_	_	_	-	***	_	1998 1997	- Saskatchewan	39 40
						1998	Alberta	41
-	-	-	-	-		1997		42
-	-	-	-	-	5.8 12.7	1998 1997	- Colombie-Britanniq	ue43 44
-	-	400	-	-	-	1998 1997	- Territoires du Nord-Oue	s t 45 46
102.2	83.3	74.0	100.7	133.1	619.0 776.3	1998 T	otal des ventes services de gaz	47 48
					619.0		OTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
102.2	83.3	74.0	100.7	133.1	776.3	1997		50

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 1996 - 1997

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			Millions o	of cubic metre	s - millions (	de mètres cub	e s		
	Cas use - reprocessing								
1 2	Shrinkage (1)	1998 1997	332.5 365.7	316.6 344.1	361.1 345.9	194.5 326.3	208.5 317.2	184.2 310.4	331.8 322.9
3	Flared (2)	1998 1997	6.4 4.7	5.6 4.5	5.3 4.8	3.5 4.7	0.2 4.8	0.1 4.6	3.1 3.0
5	Plant fuel (2)	1998 1997	38.3 36.5	28.4 33.2	33.3 36.2	18.3 30.9	17.2 30.8	14.7 27.8	28.9 28.1
	•		Thousands	of cubic metr	es — milliers	de mêtres cui	200		
_	Propane								
7 8	Manitoba	1998 1997	en en	Ξ.	-	=	-	-	=
9	Saskatchewan	1998 1997	4.5 4.6	4.3 4.4	4.5 4.6	4.4 4.6	4.5 4.4	4.5 4.5	4.6 4.4
1	Alberta	1998 1997	870.8 890.6	831.7 795.2	827.4 756.5	768.3 789.7	804.8 765.5	789.8 733.3	819.9 797.8
3	British Columbia	1998 1997	41.0 35.4	38.6 29.8	43.7 35.4	39.9 28.0	25.1 34.5	21.0 33.0	35.5 30.3
5	Canada	1998 1997	916.3 930.6	874.6 829.4	875.6 796.5	812.6 822.3	834.4 804.4	815.3 770.8	860.0 832.5
	Butane								
7	Manitoba	1998 1997		=	-	Ξ	Ξ	=	=
9	Saskatchewan	1998 1997	3.8 3.9	3.6 3.7	3.9 3.9	3.8 3.9	3.9 3.7	3.8 3.8	3.9 3.7
2	Alberta	1998 1997	484.6 497.9	428.2 419.9	448.4 380.7	409.6 400.6	415.0 419.7	394.0 356.1	416.6 405.4
3	British Columbia	1998 1997	26.8 21.9	29.7 19.4	32.1 22.3	30.8 19.2	23.5 22.3	22.6 22.5	27.1 19.0
6	Canada	1998 1997	515.2 523.7	461.5 443.0	484.4 406.9	444.2 423.7	442.4 445.7	420.4 382.4	447.6 428.1
	Ethana (before solvent fl	ood)							
27	Manitoba	1998 1997	Ξ	-		=	Ξ	-	-
9	Saskatchewan	1998 1997	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	-
1 2	Alberta	1998 1997	897.6 896.2	876.9 858.5	1 035.9 931.6	846.4 879.2	826.9 899.0	705.8 865.0	909.1 884.0
3	British Columbia	1998 1997	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
5 6	Canada	1998 1997	897.6 896.2	876.9 858.5	1 035.9 931.6	846.4 879.2	826.9 899.0	705.8 865.0	909.1 884.0
	Sulphur		Metric ton	nes - Tonne m	étrâque				
37	Manitoba	1998	-	-	-	-	-	-	-
9	Saskatchewan	1997	_	-	-	-	-	-	_
1	Alberta	1997	613 302		636 769		600 879	501 210	646 087
3	British Columbia	1997			607 434 83 224		508 064 79 525	579 199 66 840	628 699 65 731
5	Canada	1997		77 814 76 210 647 043	83 224 81 188 719 993	82 780 74 762 662 949		66 840 76 478 568 050	78 559 711 818
6		1997	682 135	621 992	688 622		585 450	655 677	707 258

<sup>(1)</sup> Amounts shown here are included in Table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada) (2) Amounts shown here are included in Table 2 'Plant uses' (Alberta and Canada)

TABLEAU 3. Utilisation on recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 1996-1997

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to July Jan. à Juil			
tillions of c	ubic metres -	- millions de	mètres cubes				Utilisation en recyclage	
332.4	318.9	342.0	347.4	358.6	1 929.2 2 332.5	1998 1997	Pertes (1)	
4.5	4.6	4.1	4.2	5.7	24.2 31.1	1998 1997	Gaz brûlé (2)	
					179.1	1998	Consommation (2)	:
33.3	27.1	28.2	30.9	37.7	223.5	1997		
housands of	cubic metres	- milliers de	mètres cubes				Propane	
_	_	_	_	_		1998 1997	Manitoba	:
4.6	4.5	4.7	4.6	4.7	31.3 31.5	1998 1997	Saskatchewan	10
					5 712.7	1998	Alberta	11
823.1	711.9	839.6	832.4	945.6	5 528.6 244.8	1997	Colombie-Britannique	12
32.5	39.7	37.6	33.3	38.6	226.4	1997		14
860.2	756.1	881.9	870.3	988.9	5 988.8 5 786.5	1998 1997	Canada	15 16
							Butane	
-	_	_	-	_	_	1998 1997	Manitoba	17 18
3.9	3.8	3.8	3.7	3.8	26.7 26.6	1998 1997	Saskatchewan	15
					2 996.4	1998	Alberta	21
415.7	358.0	464.2	430.2	, <b>513.3</b>	2 880.3	1997	Colombie-Britannique	23
23.7	26.6	22.8	24.7	32.0	146.6 3 215.7	1997	Canada	24
443.3	388.4	490.8	458.6	549.1	3 053.5	1997	Canaga	26
							Ethane (avant deplac. miscibl	a)
-	-	-	-	_	Ī	1998 1997	Manitoba	27 28
_	400	-	_		-	1998 1997	Saskatchevan	25 30
911.2	874.9	920.4	971.0	1 001.3	6 098.6 6 213.5	1998 1997	Alberta	31 32
711.2	0,4.5	720.4	771.0	1 001.3	-	1998	Colombie-Britannique	33
~	~	-	-	-	6 098.6	1997	Canada	34
911.2	874.9	920.4	971.0	1 001.3	6 213.5	1997		36
tric tonnes	- Tonne métr	ique					Soufre	
					-	1998 1997	Manitoba	3 <i>7</i> 38
	_		•	_	-	1998	Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	4 147 645	1997	Alberta	40
618 647	592 453	617 022	591 906	633 699	4 019 661	1997		42
62 595	62 800	82 490	75 652	79 368	534 178 548 795	1998 1997	Colombie-Britannique	43 44
681 242	655 253	699 512	667 558	713 067	4 681 823 4 568 456	1998 1997	Canada	45 46

<sup>(1)</sup> Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada) (2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)



#### Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XPB), the monthly Oil Pipeline Transport (Catalogue 55-001-XPB) and the monthly Gas Utilities (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

#### Definitions

#### Crude Dil

**Crude cil.** A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

Synthetic crude oil. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

#### Qualité des Données et Méthodologie

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures
équivalents et du gaz naturel, contenues dans
cette publication sont compilées à partir des
renseignements fournis par les organismes et
les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de
gaz naturel dans les provinces et territoires
relevant de leur juridiction. Les résultats
présentés dans cette publication représentent
donc 100% du pétrole et du gaz produits par
les moyens conventionnels et par d'autres
moyens, sur terre et en haute mer. Les données
sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête
mensuelle portant sur tous les services de gaz
naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XPB au catalogue), l'enquête mensuelle le transport du pétrole par pipe-lines (no 55-001-XPB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les services de gaz (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importa tions, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

#### Définitions

#### Pétrole brut

Pétrole brut. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

Pétrole brut synthétique. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions ou son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés. **Crude bitumen.** A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

Condensate. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

Pentanes plus. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

#### Gas Utilities

Total marketable gas. Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use and losses have been deducted.

Imports. Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

Other receipts. Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

**Exports.** Export of gas, by pipeline, to the United States.

**Direct sales.** Represents direct, non-utility deliveries for consumption.

#### Natural Gas Liquids

Propane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

**Butanes.** In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

Ethane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

Bitume brut. Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

Condensat. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

Pentanes plus. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

#### Services de gaz

Total de gaz marchand. Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations. Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages. Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

**Exportations.** Exportations de gaz naturel, par pipe-line, aux États-Unis.

Ventes directes. Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

#### Liquides de gaz naturel

**Propane.** Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

**Butanes.** Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

**Ethane.** Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.



# ORDER FORM Statistics Canada

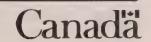
TO ORDER:	METHOD OF PAYMENT:
MAIL PHONE 1 800 267-6677 FAX 1 800 889-9734	(Check only one)
Statistics Canada Operations and Integration MasterCard. Outside Canada Circulation Management 120 Parkdale Avenue Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6  Charge to VISA or MasterCard and purchase orders only. Please do not send confirmation. A fax will be treated as an original order.	Please charge my: VISA MasterCard
INTERNET order@statcan.ca  1 800 363-7629 Telecommunication Device	Card Number
(Please print) for the Hearing Impaired	Expiry Date
Company	Cardholder (please print)
Department	Signature
Attention Title	Payment enclosed \$
Address	Purchase
City Province	(please enclose)
Postal Code Phone Fax	
E-mail address:	Authorized Signature
Catalogue Number  Title  Title  indicate "S" ft subscrip	e (All prices exclude sales tax)  Total  e an Canada Outside Canada  Canada Canada
Note: Catalogue prices for clients outside Canada are shown in US do	ollars. Clients SUBTOTAL
outside Canada pay total amount in US funds drawn on a US bank.	ollars. Clients  SUBTOTAL  DISCOUNT (if applicable)
outside Canada pay total amount in US funds drawn on a US bank.  Subscription will begin with the next issue to be released.	DISCOUNT (if applicable) GST (7%)
outside Canada pay total amount in US funds drawn on a US bank.	DISCOUNT (if applicable) GST (7%)
outside Canada pay total amount in US funds drawn on a US bank.  Subscription will begin with the next issue to be released.	DISCOUNT (if applicable)  GST (7%) (Canadian clients only, where applicable)  Applicable PST (Canadian clients only, where applicable)
outside Canada pay total amount in US funds drawn on a US bank.  Subscription will begin with the next issue to be released.  Prices are subject to change. To Confirm current prices call 1 800 26	DISCOUNT (if applicable)  GST (7%) (Canadian clients only, where applicable)  Applicable PST (Canadian clients only, where applicable)  Applicable PST or HST  Applicable HST
outside Canada pay total amount in US funds drawn on a US bank.  Subscription will begin with the next issue to be released.  Prices are subject to change. To Confirm current prices call 1 800 26  Canadian clients pay in Canadian funds and add 7% GST and applic  Cheque or money order should be made payable to the	DISCOUNT (if applicable)  GST (7%) (Canadian clients only, where applicable)  Applicable PST (Canadian clients only, where applicable)  Applicable HST (N.S., N.B., Nfld.)

THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada

Statistique Canada





# BON DE COMMANDE Statistique Canada

POUR COMMANDER:	M	DDALITÉS	DE PAIEMENT		
COURRIER TÉLÉPHONE 1 800 267-6677 TÉLÉC 1 800	OPIEUR (C)	ochez une seu	le case)		
Statistique Canada Opérations et intégration Gestion de la circulation 120, avenue Parkdale Ottawa (Ontario) Canada K1A 0T6  Faites débiter votre compte VISA ou (613) 951-15 Ou MasterCard et la MasterCard et la région d'Ottawa, composez le (613) 951-7277. Veuillez ne pas de confirmation.	584. VISA, boon seulement. envoyer . Le bon	Veuillez déb	iter mon compte	VISA M	asterCard
commande orig		N° de carte			
(Veuillez écrire en majuscules)  INTERNET order@statcan.ca  Appareils de télécommu pour les malentendants	inications	Date d'expi	ration		
Compagnie		Détenteur c	le carte (en majuscules	s.v.p.)	
Service		Signature			
À l'attention de Fonction					
Adresse		Paiement inc N° du bon	cius \$		
Ville Province	-	de command (veuillez joind			
Code postal Téléphone Télécopieur					
Adresse du courrier électronique :		Signature de	la personne autorisée		
Numéro au	Edition demandée ou	(Les p	Prix nix n'incluent pas axe de vente)		Total
catalogue	inscrire « A » pour les abonnements	Canada \$	Extérieur du Canada \$ US	Quantité	\$
Veuillez noter que les prix au catalogue pour les clients de l	'extérieur du Ca	nada sont	TOTAL		
donnés en dollars américains. Les clients de l'extérieur du C total en dollars US tirés sur une banque américaine.	Danada paient l	montant	TOTAL RÉDUCTION	1	
L'abonnement commencera avec le prochain numéro diffus	<b>é.</b> 🚕 🦸		(s'il y a lieu) TPS (7 %)		
Les prix peuvent être modifiés sans préavis. Pour vérifier le composer le 1 800 267-6677.	s prix courants,	veuillez	(Clients canadiens seuleme		
Les clients canadiens paient en dollars canadiens et ajoute	nt soit la TPS d	97% et la	(Clients canadiens seuleme TVH en vigue	_	
TVP en vigueur, soit la TVH.  Le chèque ou mandat-poste doit être établi à l'ordre du Receveur général du Canada.	4.		(NÉ., NB., TI		
TPS Nº R121491807				97019	
					•

MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada

Statistics Canada

Canadä

# What do Canadians each do Canadians

Are you a nutritionist, food industry analyst, market researcher or a consumer who needs to know what Canadians are eating? If the answer is yes, then the publication *Food Consumption in Canada* will meet your needs.

#### This two-part publication offers:

- comprehensive coverage on consumption patterns of numerous foods and beverages;
- data on our food supply from farm production, processing and imports;
- information on how much food is exported, used by processors and held in storage;
- fifteen years of data at your fingertips;
- analysis and graphs illustrating trends and changes in eating patterns.

How much meat, cheese and other dairy products are Canadians eating? Are we drinking more low-fat milk? How much alcohol, tea and coffee are Canadians drinking? Has our consumption of sugar, eggs, rice and nuts changed over time? If you are curious about these questions, then Part 1 (catalogue 32-229-XPB) will be of interest to you. For information on consumption patterns for fruit, vegetables, fish, butter and salad oils, see Part II (catalogue 32-230-XPB). Each publication is \$33 (plus GST/HST and applicable PST) in Canada and US\$33 outside Canada.

To learn more about Food Consumption in Canada Parts 1 and 11, call the Agriculture Division of Statistics Canada toll-free at 1-800-465-1991.

**To order**, write to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Ave., Ottawa, Ontario, K1A 0T6, or contact the nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.

If more convenient, fax your order to **1-800-889-9734** or call toll-free **1-800-267-6677** and use your Visa or MasterCard.

Via internet: order@statcan.ca

# mangent les Canadiens

Vous êtes nutritionniste, analyste de l'industrie agro-alimentaire, spécialiste en études de marché ou un consommateur qui a besoin de renseignements sur ce que mangent les Canadiens. Pour en savoir plus long sur cette question, voici donc la publication *Consommation des aliments au Canada*.

#### Cette publication, présentée en deux parties, offre:

- une couverture détaillée sur les tendances de la consommation de plusieurs aliments et boissons;
- des données sur la production agricole, la transformation et les importations d'aliments:
- des renseignements sur les quantités exportées, les quantités utilisées par les transformateurs et les quantités gardées dans les entrepôts;
- des données couvrant une période de guinze années;
- des analyses et des graphiques démontrant les tendances et les changements dans les habitudes alimentaires.

Quelle quantité de viandes, de fromages et d'autres produits laitiers mangent les Canadiens? Est-ce qu'ils boivent plus de lait à faible teneur en matières grasses? Quelle quantité d'alcool, de thé et de café boivent-ils? Est-ce que la consommation de sucre, d'œufs, de riz et de noix a changé? Si ces questions vous intéressent, la Partie I (nº 32-229-XPB au catalogue) répondra à vos besoins. La Partie II (nº 32-230-XPB au catalogue) livre des renseignements sur les tendances de la consommation de fruits, de légumes, de poissons, de beurre et d'huiles à salade. Chaque publication coûte 33 \$ au Canada (TPS/TVH en sus et TVP s'il y a lieu) et 33 \$US à l'extérieur du Canada.

Pour en savoir plus sur la **Consommation des aliments au Canada, Parties I et II**, téléphonez sans frais à la Division de l'agriculture de Statistique Canada au **1-800-465-1991**.

**Pour commander**, écrivez à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6, ou communiquez avec le Centre de consultation de Statistique Canada le plus près de chez vous et dont l'adresse figure dans la présente publication.

Vous pouvez aussi commander par télécopieur au 1-800-889-9734 ou téléphoner sans frais au



# Canada: A Portrait

### A Memorable Journey Through Canada

A book to captivate everyone, Canada: A Portrait is a compelling record in words and pictures of the excitement and diversity of present-day Canada. This all-new edition of Statistics Canada's proven bestseller features a striking full-colour dustjacket reproduction of Sweetgrass, the rich impressionistic painting by Canadian artist Frank Mayrs. Once you open its appealing cover, you will discover that Canada: A Portrait not only delights the eye, it stimulates the imagination. Each page is brimming with lively and intriguing facts, bringing to life the personality and charisma of Canada in a clear, easy-to-read and entertaining narrative.



# Un portrait du Canada

### Un voyage mémorable à travers le Canada

Un portrait du Canada captivera tout le monde. C'est un recueil irrésistible, en mots et en images, de tout ce qui fait le dynamisme et la diversité du Canada d'aujourd'hui. Cette nouvelle édition de l'indiscutable best-seller de Statistique Canada offre, sur la jaquette, un magnifique paysage impressionniste, intitulé Sweetgrass, de l'artiste canadien Frank Mayrs. Dès la première page, vous serez fasciné par la beauté des images et du texte et vous laisserez vagabonder votre imagination. Chaque page regorge de faits vivants et intrigants donnant vie au caractère et au magnétisme du Canada dans une langue claire, simple et prenante.

#### From the important to the whimsical...

Canada: A Portrait presents you with the perfect opportunity to explore Canada at your leisure with just the turn of a page. Investigate the diverse regions of Canada from Mount Logan in the Yukon to the St. John River in New Brunswick. Delve into the heartbeat of Canada's society: Who are we? Where do we live? What do we believe in? See how the economy is evolving and what makes it tick. Learn about the activities enjoyed by today's Canadians, such as opera and hockey and home computers. Canada: A Portrait offers a complete examination of this unique country and reflects many interesting perspectives.

# The Land, The People, The Society, Arts and Leisure, The Economy and Canada in the World

Six chapters provide a guided tour of both the physical and the human landscape of Canada. Each chapter is enriched with personal insights on "being Canadian," shared with you by such eminent people as Myriam Bédard, Gerhard Herzberg and Joe Schlesinger and is adorned with a gallery of imaginative pictorial images.

# Share the Canada: A Portrait experience with your family, friends and colleagues

Its charming format, rich design, intriguing content and attractive price make this a keepsake volume, ideal both to give and to receive.

Canada: A Portrait is available for only \$39.95 in Canada (plus GST/HST, applicable PST and shipping and handling), US \$51.95 in the United States and US \$59.95 in other countries. To order, write to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication. Call toll-free: 1-800-267-6677 and use your Visa and MasterCard or fax your order to 1-800-889-9734.

#### De l'important au fantaisiste...

Un portrait du Canada vous permet de visiter le pays durant vos moments libres simplement en tournant les pages. Du mont Logan (Yukon) à la rivière Saint-Jean (Nouveau-Brunswick), tâtez le pouls des différentes régions du Canada. Fouillez au coeur même de la société canadienne : Qui sommes-nous? Où vivons-nous? Quelles sont nos croyances? Voyez comment l'économie évolue et pourquoi elle tourne. Découvrez les activités préférées des Canadiens d'aujourd'hui : de l'opéra au hockey jusqu'à l'ordinateur familial. Un portrait du Canada offre un examen complet de ce pays unique reflétant des perspectives intéressantes.

#### Le territoire, La population, La société, Les arts et les loisirs, L'économie et Le Canada dans le monde

Un tour guidé du paysage physique et humain du Canada vous est offert en six chapitres, chacun est parsemé d'oeuvres pleines d'imagination et est enrichi d'un message personnel sur le fait «d'être Canadien». Ces messages sont partagés par d'éminents Canadiens tels que Myriam Bédard, Gerhard Herzberg et Joe Schlesinger.

# Partagez cette expérience avec votre famille, vos amis et vos collègues

Son format attrayant, son design riche, son contenu intrigant et son prix alléchant font d'**Un portrait du Canada** un cadeau idéal à donner ou à recevoir

Un portrait du Canada est en vente à seulement 39,95 \$ au Canada (TPS/TVH, TVP et frais de port et de manutention applicables en sus), 51,95 \$ US aux États-Unis et 59,95 \$ US dans les autres pays. Pour commander, écrivez à Statistique Canada, Divission des opérations et de l'intégration, Direction de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6 ou communiquez avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près (la liste figure dans la présente publication). Ou encore, téléphonez sans frais au 1-800-267-6677 et portez les frais à votre compte VISA ou MasterCard ou télécopiez votre commande au 1-800-889-9734.

Catalogue no. 26-006-XPB

## **Crude Petroleum** and Natural Gas **Production**

August 1998

N° 26-006-XPB au catalogue

Government Publications

# **Production** de pétrole brut et de gaz naturel

Août 1998



#### Data in many forms

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on the Internet, compact disc, diskette, computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tape. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

#### How to obtain more information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction & Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823) or to the Statistics Canada Regional Reference Centre in:

Halifax	(902)	426-5331	Regina	(306)	780-5405
Montreal	(514)	283-5725	Edmonton	(403)	495-3027
Ottawa	(613)	951-8116	Calgary	(403)	292-6717
Toronto	(416)	973-6586	Vancouver	(604)	666-3691
Winnipeg	(204)	983-4020			

You can also visit our World Wide Web site: http://www.statcan.ca

Toll-free access is provided for all users who reside outside the local dialing area of any of the Regional Reference Centres.

National enquiries line	1 800	263-1136
National telecommunications		
device for the hearing		
impaired	1 800	363-7629
Order-only line (Canada		
and United States)	1 800	267-6677

#### Ordering/Subscription information

#### All prices exclude sales tax

Catalogue no. 26-006-XPB, is published monthly as a standard paper product. The prices for delivery in Canada are \$19.00 per issue and \$186.00 for a one-year subscription, and outside Canada for US\$19.00 per issue and US\$186.00 for a one-year subscription.

Please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6: by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033: by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by Internet, at order@statcan.ca. For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

#### Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

#### Des données sous plusieurs formes

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur Internet, disque compact, disquette, imprimé d'ordinateur, microfiche et microfilm, et bande magnétique. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

#### Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet de la présente publication ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A OT6 téléphone: (613) 951-9823) ou à l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada:

Halifax	(902)	426-5331	Regina	(306)	780-5405
Montréal	(514)	283-5725	Edmonton	(403)	495-3027
Ottawa	(613)	951-8116	Calgary	(403)	292-6717
Toronto	(416)	973-6586	Vancouver	(604)	666-3691
Winnipeg	(204)	983-4020			

Vous pouvez également visiter notre site sur le Web: http://www.statcan.ca

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres de consultation régionaux.

Service national de renseignements	1	800	263-1136
Service national d'appareils de			
télécommunications pour les			
malentendants	1	800	363-7629
Numéro pour commander seulement			
(Canada et États-Unis)	1	800	267-6677

#### Renseignements sur les commandes/abonnements

#### Les prix n'incluent pas la taxe de vente

Le produit n° 26-006-XPB au catalogue paraît mensuellement en version imprimée standard. Au Canada, un numéro coûte 19.00\$ et un abonnement d'un an coûte 186.00\$. À l'extérieur du Canada, un numéro coûte 19.00\$US et un abonnement d'un an coûte 186.00\$US.

Veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à order@statcan.ca. Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les librairies et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

#### Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois et dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous



Statistics Canada

Manufacturing, Construction & Energy Division Energy Section

# Crude Petroleum and Natural Gas Production

SIC 071

August 1998

#### Statistique Canada

Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie Section de l'énergie

## Production de pétrole brut et de gaz naturel

CTI 071

Août 1998

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1998

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from Licence Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6.

November 1998

Catalogue no. 26-006-XPB, Vol. 50, No. 8

Frequency: Monthly

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1998

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6.

Novembre 1998

Nº 26-006-XPB au catalogue, vol. 50, no. 8

Périodicité: Mensuelle

ISSN 0702-6846

Ottawa

#### Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing co-operation involving Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

#### Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

#### **Symbols**

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

#### ABBREVIATIONS

SIC Standard Industrial Classification.

## Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- George Andrusiak, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- Mel Jones, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- Ron Rasia, Chief, Energy Section
- Susan Horsley, Head Petroleum Unit, Energy Section

and

 Gérard O'Connor Supervisor Operations, Energy Section. Mr O'Connor may be reached at (613)951-3562.

#### Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

#### **ABBRÉVIATIONS**

CAÉ Classification des activités économiques.

#### Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- George Andrusiak, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- Mel Jones, directeur-adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- Ron Rasia, chef, Section de l'énergie
- Susan Horsley, chef unité du pétrole, Section de l'énergie.

ρî

 Gérard O'Connor, agent des opérations, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. O'Connor au numéro (613)951-3562.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984. 

⊚

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'"American National Standard for Information Sciences" - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.

#### TABLE OF CONTENTS

#### TABLE DES MATIÈRES

		PAGE	P.	AGE			
Highlights		5	Faits saillants				
Tabl	le		Tableau				
1.	Supply and Disposition of Crude 0il and Equivalent, by Source, by Month		<ol> <li>Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois</li> </ol>				
	Canada Atlantic Ontario Manitoba Saskatchewan	6 8 10 12 14	Canada Atlantique Ontario Manitoba Saskatchewan	6 8 10 12 14			
	Alberta British Columbia Northwest Territories Foreign	16 18 20 22	Alberta Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest Étranger	16 18 20 22			
2.	Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month		<ol><li>Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois</li></ol>				
	Canada New Brunswick and Quebec Ontario Saskatchewan	24 26 28 30	Canada Nouveau-Brunswick et Québec Ontario Saskatchewan	24 26 28 30			
	Alberta British Columbia Northwest Territories Yukon Foreign	32 34 36 38 40	Alberta Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest Yukon Étranger	32 34 36 38 40			
3.	Gas use - reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province	42	3. Utilisation en recyclage, approvision- nement des produits des usines de traitement, par mois, par province	42			
Da	nta Quality and Methodology	45	Qualité des données et méthodologie	45			
ne	ofinitione	45	Réfinitione	45			

	Publications mensuelles
26-006-XPB	Production de pétrole brut et de gaz naturel
45-002-XPB	Statistiques du charbon et du coke
45-004-XPB	Produits pétroliers raffinés
55-001-XPB	Transport du pétrole par pipelines
55-002-XPB	Services de gaz
57-001-XPB	Statistiques de l'énergie électrique
57-601-XPB 57-601-XDE 57-601-XDF	Guide statistique de l'énergie Version en papier - bilingue Version électronique - anglaise Version électronique - française
	Publication trimestrielle
57-003-XPB	Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
	Publications annuelles
26-206-XPB	Extraction de charbon (autrefois Mines de charbon)
26-213-XPB	Extraction de pétrole et de gaz (autrefois L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel)
55-201-XPB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers par oléoduc (autrefois Transport du pétrole par pipelines)
57-202-XPB	Production, transport et distribution d'électricité (autrefois Statistiques annuelles de l'énergie électrique)
57-204-XPB	Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
57-205-XPB	Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
57-206-XPB	Centrales d'énergie électrique
	45-002-XPB 45-004-XPB 55-001-XPB 55-002-XPB 57-001-XPB 57-601-XDE 57-601-XDE 57-601-XDF 57-003-XPB 26-206-XPB 26-213-XPB 55-201-XPB 57-202-XPB

Catalogue No.

order@statcan.ca. For toll free in Canada and United States

only telephone 1-800-267-6677. When ordering by

telephone or facsimile, written confirmation is not required.

1-613-951-1584 ou par Internet: order@statcan.ca. Pour

appeler sans frais, au Canada et aux États-Unis, composer le

1-800-267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation écrite pour une commande faite par

téléphone ou télécopieur.

#### **Highlights**

#### August 1998

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during August 1998 amounted to 10.8 million cubic metres compared to 10.9 million cubic metres in August 1997, an decrease of 0.2%. Imported crude for the same period amounted to 4.0 million cubic metres, an increase of 7.2% over August 1997.

The disposition of crude and equivalent for August is as follows: 8.4 million cubic metres (56.4%) were sent to Canadian refineries and 6.5 million cubic metres (43.5%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 1.0% to 16.5 billion cubic metres from 16.3 billion cubic metres in August 1997. Marketable production for August amounted to 13.0 billion cubic metres, an increase of 3.2%.

The disposition of natural gas for August 1998 is as follows: 2.8 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.2 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 7.2 billion cubic metres exported; 3.7 billion cubic metres which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.6 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

#### **Faits saillants**

#### Août 1998

En août 1998 la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est chiffrée à 10,8 millions de mètres cubes comparativement à 10,9 millions de mètres cubes en août 1997, une baisse de 0,2%. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 4,0 millions de mètres cubes, soit une augmentation de 7,2% par rapport à août 1997.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de août 1998 se répartit de la manière suivante: 8,4 millions de mètres cubes (56,4%) destinés aux raffineries canadiennes et 6,5 millions de mètres cubes (43,5%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 1,0% pour atteindre 16,5 milliards de mètres cubes contre 16,3 milliards de mètres cubes (en août 1997). En août 1998, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 13,0 milliards de mètres cubes, une augmentation de 3,2%.

Au cours du mois d'août 1998, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 2,8 milliards de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 2,2 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 7,2 milliards de mètres cubes ont été exportés et 3,7 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,6 milliard de mètre cube, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1997 - 1998, Canada

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands	of cubic met	res - millier	s <b>de mètre</b> s c	zedu		
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1998	2 905.3	2 634.8	2 826.9	2 579.8	2 660.0	2 550.0	2 583.4
2	1997	2 606.4	2 440.6	2 682.9	2 496.1	2 643.1	2 630.8	2 825.7
3 Light and medium	1998	4 421.0	4 031.5	4 235.6	4 109.5	4 074.7	4 170.9	4 373.5
4	1997	4 276.3	3 918.7	4 274.1	4 065.7	4 105.7	3 950.2	4 147.4
5 Synthetic	1998	1 073.7	1 253.1	1 642.4	1 495.8	1 568.9	1 661.1	1 464.7
6	1997	1 344.9	1 245.0	1 387.3	971.5	833.8	1 452.4	1 648.7
7 Crude bitumen	1998	1 385.0	1 308.1	1 349.5	1 267.6	1 363.3	1 467.6	1 507.1
B	1997	1 029.3	976.0	1 037.2	1 011.6	1 086.1	1 089.9	1 272.3
9 Total crude	1998	9 785.0	9 227.5	10 054.4	9 452.7	9 666.9	9 849.6	9 928.7
	1997	9 256.9	8 580.3	9 381.5	8 544.9	8 668.7	9 123.3	9 894.1
1 Condensate	1998	40.8	39.1	40.8	38.2	37.1	34.5	39.8
2	1997	36.3	34.7	37.9	34.1	33.4	33.9	37.4
3 Pentanes plus	1998	972.4	885.2	954.9	863.1	887.3	811.7	902.4
4	1997	939.7	842.8	890.7	864.1	857.4	849.1	905.2
5 Total net withdrawals	1998	10 798.2	10 151.8	11 050.1	10 354.0	10 591.3	10 695.8	10 870.9
	1997	10 232.9	9 457.8	10 310.1	9 443.1	9 559.5	10 006.3	10 836.7
7 Imports	1998	3 804.5	3 528.6	3 946.4	3 384.9	3 718.4	3 853.5	3 174.6
B	1997	3 860.2	3 193.3	3 869.2	3 336.0	3 557.0	3 266.5	4 079.8
TOTAL SUPPLY	1998	14 602.7	13 680.4	14 996.5	13 738.9	14 309.7	14 549.3	14 045.5
	1997	14 093.1	12 651.1	14 179.3	12 779.1	13 116.5	13 272.8	14 916.5
Disposition:								
To Refineries - Atlantic	1998	1 410.4	1 425.1	1 716.1	1 234.0	1 615.0	1 752.8	1 027.3
	1997	1 742.9	1 394.1	1 953.0	1 448.7	1 453.6	1 515.9	1 659.2
3 — Quebec	1998	1 804.4	1 638.4	1 701.5	1 660.7	1 788.1	1 707.3	1 680.5
	1997	1 797.6	1 639.8	1 667.5	1 506.2	1 613.6	1 126.4	1 754.1
5 — Ontario	1998 1997	2 394.2 2 372.3	1 995.5 1 942.4	2 238.9	2 064.8 2 120.7	2 336.9 2 305.4	2 274.2 2 206.5	2 231.2 2 519.4
7 — Manitoba 3	1998 1997	=	Ξ	Ξ	_	=	Ξ	-
5 — Saskatchew	an 1998	303.4	285.2	304.9	235.5	299.6	305.5	329.7
	1997	270.0	260.1	309.7	123.8	173.8	298.0	359.6
1 — Alberta	1998	1 922.2	1 900.7	2 052.3	1 377.3	1 548.6	2 014.9	2 049.8
2	1997	2 008.3	1 824.4	2 138.7	1 704.3	1 864.3	1 932.2	2 069.9
3 — British Co	lumbia 1998	288.0	259.6	229.6	276.7	262.0	270.4	252.6
	1997	279.0	230.8	199.6	259.2	283.4	239.8	263.4
- N.W. Terri	tories 1998 1997		_	=	Ξ	-	Ξ	=
7 Total to refineries	1998	8 122.6	7 504.5	8 243.3	6 849.0	7 850.2	8 325.1	7 571.1
3	1997	8 470.1	7 291.6	8 268.4	7 162.9	7 694.1	7 318.8	8 625.6
9 Export to the United State		7 007.9 5 912.2	6 204.5 5 072.3	5 989.6 5 492.7	6 443.8 5 121.5	6 509.3 5 929.9		6 513.5 5 764.2
1 Export to other countries	1998 1997	-	Ξ	Ξ	157.2	164.2 78.9		- 78.3
3 Total exports	1998	7 007.9	6 204.5	5 989.6	6 601.0	6 673.5	6 968.1	6 513.5
	1997	5 912.2	5 072.3	5 492.7	5 121.5	6 008.8	5 832.4	5 842.5
5 Net inventory changes		- 481.5 - 341.1	-1.9 278.7	852.2 499.8	354.1 344.3	- 216.7 - 651.5	- 861.7 133.5	- 107.3 472.2
7 Deliveries to other purcha 8		59.1 41.5		34.9 45.3		53.0 65.1		30.8 72.7
9 Losses and adjustments	1998	- 105.4	-63.8	- 123.5	-94.5	-50.3	75.8	37.4
0	1997	10.4	-33.4	- 126.9	106.2		-84.8	-96.5
		14 602.7			13 738.9			

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1997 - 1998, Canada

August September October November December Jan. to Aug.

Août Septembre Octobre Novembre Décembre Jan. à Aout

thousands of	cubic metres	- milliers d	e mètres cubes	:			
						Approvisionnement:	
						Production intérieurs:	
2 617.6 2 864.7	2 796.9	2 906.1	2 836.3	2 995.5	21 357.8 21 190.3	1998 Lourd 1997	1 2
4 447.1 4 117.1	3 943.3	4 092.1	4 072.0	4 372.8	33 863.8 32 855.2	1998 Léger et médium 1997	3
1 350.1 1 631.2	1 466.2	1 602.3	1 551.3	1 663.5	11 509.8 10 514.8	1998 Synthétique 1997	5 6
1 486.4 1 307.5	1 216.9	1 299.3	1 256.1	1 223.6	11 134.6 8 809.9	1998 Pétrole brut bitumineux 1997	7 8
9 901.2 9 920.5	9 423.3	9 899.8	9 715.7	10 255.4	77 866.0 73 370.2	1998 Total pétrole brut 1997	9 10
35.8 37.9	35.9	38.4	38.2	36.8	306.1 285.6	1998 Condensat 1997	11 12
926.0 926.0	849.1	915.2	887.5	994.7	7 203.0 7 075.0	1998 Pentanes plus 1997	13 14
10 863.0 10 884.4	10 308.3	10 853.4	10 641.8	11 286.9	85 375.1 80 730.8	1998 Total prélèvements nets 1997	15 16
4 028.9 3 759.4	3 403.1	4 091.6	3 362.8	4 411.2	29 439.8 28 921.4	1998 Importations 1997	17 18
14 891.9 14 643.8	13 711.4	14 945.0	14 004.6	15 698.1	114 814.9 109 652.2	1998 TOTAL APPROVISIONNEMENTS 1997	19 20
						Utilisation:	
1 589.8					11 770.5	1998 Aux raffineries - Atlantique	21
1 581.3	1 547.2	2 047.1	1 274.8	2 128.3	12 748.7 13 841.3	1997 1998 — Québec	22
1 742.3	1 615.5	1 687.3	1 821.1	1 915.5	12 847.5 17 780.4	1997  1998 — Ontario	24 25
2 336.6	1 970.3	2 323.5	2 340.6	2 184.2	17 803.2	1997  1998 — Manitoba	26 27
341.8	-	-	-	-	2 405.6	1997  1998 — Saskatchewan	28
344.6	307.2	323.4	248.4	287.4	2 139.6	1997	30 31
2 093.4	2 069.8	2 040.9	1 923.9	2 015.3	15 635.5	1997	32
294.4 287.2	270.1	293.7	289.8	288.9	2 133.3 2 042.4	1998 — Colombie-Britanniqu 1997	34
Ξ	~	-	-	-	en en	1998 - Territoires du N 1997	36
8 398.0 8 385.4	7 780.1	8 715.9	7 898.6	8 819.6	62 863.8 63 216.9	1998 Total livré aux raffinarias 1997	37 38
6 395.6 6 271.1	6 063.5	5 750.8	6 184.3	7 077.8	51 859.2 45 318.2	1998 Exportation aux États-Unis 1997	39 40
77.1 -	81.4	-	-	-	571.5 235.3	1998 Exportation dans d'autres pays 1997	41 42
6 472.7 6 271.1	6 144.9	5 750.8	6 184.3	7 077.8	52 430.8 45 553.5	1998 Exportations totales 1997	43 44
-26.5 -83.4	- 269.2	553.0	-78.9	-53.0	- 489.3 652.5	1998 Variations nettes des stocks 1997	45 46
27.3 71.7	73.1	49.1	42.9	53.8	313.5 455.4	1998 Livraisons à d'autres acheteurs 1997	47 48
20.4 -1.0	-17.5	- 123.8	-42.3	- 200.1	- 303.9 - 226.0	1998 Pertes et rectifications 1997	49 50
14 891.9 14 643.8	13 711.4	14 945.0	14 004.6	15 698.1	114 814.9 109 652.2	1996 TOTAL DE L'UTILISATION 1997	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1997 - 1998, Atlantic provinces

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Hars	Avril	Mai	Juân	Juillet
			thousands	of cubic metr	os — milliers	de mètres cui	200		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1998 1997	_	-	Ξ	Ξ	_	-	:
3	Light and medium	1998 1997	347.9 61.7	303.9 73.6	172.6 83.1	228.1 82.6	220.3 83.6	388.4 57.7	463.9 61.3
5	Synthetic	1998 1997	=	Ξ	Ξ	1	-	=	
7 8	Crude bitumen	1998 1997	Ξ	_	_	-	Ξ	-	-
9	Total orude	1998 1997	347.9 61.7	303.9 73.6	172.6 83.1	228.1 82.6	220.3 83.6	388.4 57.7	463.9 61.3
11	Condensate	1998 1997	-	Ξ	Ξ	-	Ξ	=	:
13 14	Pentanes plus	1998 1997	=	Ξ	Ξ	-	Ξ	-	:
15 16	Total nat withdrawals	1998 1997	347.9 61.7	303.9 73.6	172.6 83.1	228.1 82.6	220.3 83.6	388.4 57.7	463.9 61.3
17 18	Imports	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	
19 20	TOTAL SUPPLY	1998 1997	347.9 61.7	303.9 73.6	172.6 83.1	228.1 82.6	220.3 83.6	388.4 57.7	463.9 61.3
	Disposition:								
21 22	To Refineries - Atlantic	1998 1997	_	Ξ	_	Ī	80.3	112.1	
23 24	- Quebec	1998 1997	-	Ī	Ξ	=	Ξ	-	:
25 26	- Ontario	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	:
27 28	- Manitoba	1998 1997		-	Ξ	Ξ	=	-	
29 30	- Saskatchewan	1998 1997	-	Ξ	Ξ	Ξ.	Ξ	Ξ	:
31 32	- Alberta	1998 1997	Ξ	Ξ		-	Ξ	_	
33 34	- British Columbia	1998 1997	_	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	:
35 36	- N.W. Territories	1998 1997	Ξ	-	=	_	_	_	
37 38	Total to refineries	1998 1997		:	:	:	80.3	112.1	:
39 40	Export to the United States	1998 1997	269.7 77.9	401.6	152.6	135.4 81.6	134.7	268.7	269.
41 42	Export to other countries	1998 1997		_	Ξ	157.2	78.9	77.7 78.1	78.3
43 44	Total exports	1998 1997	269.7 77.9	401.6	152.6	292.6 81.6	134.7 78.9	346.5 78.1	269.: 78.:
45 46	Net inventory changes	1998 1997	78.2 -16.2	-97.7 73.6	172.6 -69.5	-64.5 1.0	5.3 4.7	-70.2 -20.4	194.6 -17.0
47 48	Deliveries to other purchasers	1998 1997	-	-	Ξ	=	=	Ξ	:
49 50	Losses and adjustments	1998	=	=	Ξ	Ξ	Ξ	-	:
	TOTAL DISPOSITION	1998	347.9	303.9	172.6	228.1	220.3	388.4	463.9

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, per mois 1997 - 1998, Provinces de l'Atlantique

August September October November December Jan. to Aug. Août Décembre Septembre Octobre Novembre Jan. à Aout

thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes

						Approvisionnement:		
						Production intérie	ure:	
_					_	1998 Lourd		1
-	-	-	-	**	-	1997		2
583.6 36.1	-	1.7	50.8	182.5	2 708.7 539.7	1998 Léger et médium 1997		3
-	-	-	-	-	=	1998 Synthétique 1997		\$ 6
Ξ	-	-	-	-	Ξ	1998 Pétrole brut bitumin	Dux	7 8
883.6 36.1		1.7	50.8	182.5	2 708.7 539.7	1998 Total pétrole brut 1997		9
_	-	_	-	_		1998 Condensat 1997		11 12
~					-	1998 Pentanes plus		13
	-	-	-	-	-	1997		14
36.1	•	1.7	8.08	182.5	2 708.7 539.7	1998 Total prélèvements no 1997	ets	15
_	_	_	_	-	Ξ	1998 Importations 1997		17 18
883.6					2 708.7	1998 TOTAL APPROVISIONNEM	ENTS	19
36.1	•	1.7	50.8	182.5	539.7	1997		20
						Utilisation:		
_					192.4	1998 Aux raffineries - At	lantique	21
-	•	-	14.6	-	-	1997		22
_	-	_	_	-	_	1998 - Que 1997	<b>íbe</b> c	23 24
_					_		tario	25
-	-	-	-	-	~	1997		26
_	-	-	-	-	_	1998 — Mai 1997	nî toba	27 28
-					-		katchevan	29
-	-	-	-	-	-	1997		30
=	_	-	_	_	_	1998 - All 1997	perta	31 32
-					-		lombie-Britannique	33
-	-	-	en		-	1997		34
_	-	-	_	_	=	1998 – Tei 1997	ritoîres du NO.	35 36
-					192.4	1998 Total livré aux raff	ineries	37
•	•	•	14.6	•	•	1997		38
613.8	-	-	-	132.8	2 093.2 312.1	1998 Exportation aux État: 1997	e-Unis	39 40
77.1 -	81.4	-		-	312.0 235.3	1998 Exportation dans d'au 1997	itres pays	41 42
690.9	81.4	-	•	132.8	2 405.3 547.4	1998 Exportations totales 1997		43 44
- 107.3 36.1	-81.4	1.7	36.2	49.7	111.0 -7.7	1998 Variations nettes des	stocks	45 46
30.1	-0114		00.2	47.1		1998 Livraisons à d'autre:	achataure	47
Ξ	-	-	-	-	=	1997		48
-	_	_	-	_	Ξ	1998 Pertes et rectificat	ions	49 50
583.6					2 708.7	1998 TOTAL DE L'UTILISATIO	ЭН	51
36.1	•	1.7	50.8	182.5	539.7	1997		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1997 - 1998, Ontario

			January	February	March	April	Hay	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cul	bes		
Supply:									
Domestic produc	tion:								
1 Heavy 2		1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	_	=	Ξ	Ξ
3 Light and medic	a ma	1998 1997	17.2 20.5	15.7 18.8	16.9 20.1	17.3 19.9	17.7 20.3	17.9 17.7	19.1 18.3
5 Synthetic 6		1998 1997	=	_	Ξ	Ē	-	Ī	Ξ
7 Crude bitumen 8		1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	-
9 Total crude 10		1998 1997	17.2 20.5	15.7 18.8	16.9 20.1	17.3 19.9	17.7 20.3	17.9 17.7	19.1 18.3
11 Condensate 12		1998 1997	Ξ	Ξ		Ξ	Ξ	Ξ	=
13 Pentanes plus		1998	Ξ	-	Ξ	Ξ	_	Ξ	-
15 Total net witho	irawals	1998 1997	17.2 20.5	15.7 18.8	16.9 20.1	17.3 19.9	17.7 20.3	17.9 17.7	19.1 18.3
17 Imports		1998 1997	=		Ξ	=	Ξ	Ξ	-
19 TOTAL SUPPLY		1998 1997	17.2 20.5	15.7 18.8	16.9 20.1	17.3 19.9	17.7 20.3	17.9 17.7	19.1 18.3
Disposition:									
21 To Refineries -	- Atlantic	1998	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	on m	=	
23 24	- Quabec	1998 1997	=	Ξ	Ξ	=	=	Ξ	2
25 26	- Ontario	1998	17.2 20.5	15.7 18.8	16.9	17.3 19.9	17.7 20.3	17.9 17.7	19.1 18.3
27 28	- Manitoba	1998	n=- cas	Ξ	=	Ξ	-	-	=
29 -	Saskatchewan	1998	Ξ	=	Ξ		=	=	=
31 - 32	- Alberta	1998	=	=	Ξ	. <u>-</u>	_	Ξ	=
	· British Columbia		=	_	-	=		Ξ	_
	- N.W. Territories		-	_	Ξ	=	=	-	-
37 Total to refine	ries	1998 1997	17.2	15.7 18.8	16.9 20.1	17.3 19.9	17.7 20.3	17.9 17.7	19.1 18.3
39 Export to the L	Inited States	1998	-	-	-		·		_
41 Export to other	countries	1998	-	=	=	-	-	=	_
43 Total exports		1998	:	-	:	:	:	:	
45 Net inventory	changes	1997	_	-	-	-	-	-	-
46 47 Deliveries to c	other purchasers	1997	-	-	-	-	-	-	-
48 49 Losses and adju	stments	1997	-	-	-	-	-	-	-
50 <b>51 TOTAL DISPOSIT</b> :	СОН	1997	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9	19.1
52		1997	20.5	18.8	20.1	19.9	20.3	17.7	18.3

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1997 - 1998, Ontario

Abausanda	of subia makes		4			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Aout	
August	September	October	Navember	December	Jan. to Aug.	

usands of	cubic metres -	milliers de	mètres cubes					
							Approvisionnement:	
							Production intérieurs:	
-	_	_	-	***	=	1998 1997	Lourd	1 2
18.7 16.8	17.4	17.7	15.9	17.2	140.5 152.4	1998 1997	Léger et médium	3 4
-					_		Synthétique	5
_	-	-	-	-	-	1997	Pétrole brut bitumineux	6
	-	-	-	-	-	1997		8
18.7 16.8	17.4	17.7	15.9	17.2	152.4	1998 1997	Total pétrole brut	10
_	-	-		~	Ξ	1998 1997	Condensat	11 12
-	-	-	***	-	Ξ	1998 1997	Pentanes plus	13 14
18.7 16.8	17.4	17.7	15.9	17.2	140.5 152.4	1998 1997	Total prélèvements nets	15 16
-	_		_		-	1998 1997	Importations	17 18
18.7	-		-		140.5	1998	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
16.8	17.4	17.7	15.9	17.2	152.4	1997		20
							Utilisation:	
-	-	-	<b>-</b> .	-	Ξ	1998 1997	Aux raffineries - Atlantique	21 22
-	-	-	-	-	-	1998 1997	- Québec	23 24
18.7 16.8	17.4	17.7	15.9	17.2	140.5 152.4	1998 1997	- Ontario	25 26
=	_	_	_	_	Ξ	1998 1997	— Manitoba	27 28
_	_	_	_	_	Ξ	1998 1997	- Saskatchewan	29 30
-					-	1998	- Alberta	31
-	-	_	<b>60</b>	-	-	1997	- Colombie-Britannique	32 33
-	-	-	-	-	-	1997	- Territoires du NO	34
_	-	-	-	-	-	1997		36
18.7 16.8	17.4	17.7	15.9	17.2	140.5 152.4	1998 1997	Total livré aux raffineries	37 38
	-	-	-	-	Ξ.	1998 1997	Exportation aux États-Unis	39 40
Ξ	_	_	_	-	Ξ	1998 1997	Exportation dans d'autres pays	41 42
:					:	1998 1997	Exportations totales	43 44
-	_		_	_	Ξ	1998 1997	Variations nettes des stocks	45 46
_		_			Ξ		Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-	_	_	_	_	_		Pertes et rectifications	49
18.7		•			140.5		TOTAL DE L'UTILISATION	51
16.8	17.4	17.7	15.9	17.2	152.4	1997		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Honth, 1997 - 1998, Hanitoba

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Hai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cui	200		
	Supply:								
	Domestic production:								
1	Heavy	1998 1997	_	Ξ	_	Ξ.	-	Ξ	=
3	Light and medium	1998 1997	54.0 51.6	47.6 49.1	55.2 53.7	53.8 50.0	55.0 53.2	51.8 51.7	54.2 54.2
5	Synthetic	1998 1997	Ξ	Ξ	_	Ξ	Ξ	Ξ	-
7	Crude bātumen	1998	Ξ	Ξ	Ξ	_	Ξ	Ξ	-
9	Total orude	1998 1997	54.0 51.6	47.6 49.1	55.2 53.7	53.8 50.0	55.0 53.2	51.8 51.7	54.2 54.2
11 12	Condensate	1998 1997	-	=	Ξ	=	Ξ	Ξ	-
13	Pentanes plus	1998	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	mps date	
15 16	Total net withdrawals	1998 1997	54.0 51.6	47.6 49.1	55.2 53.7	53.8 50.0	55.0 53.2	51.8 51.7	54.2 54.2
17 18	Imports	1998	=	-	=	Ξ	-	Ξ	-
19 20	TOTAL SUPPLY	1998 1997	84.0 81.6	47.6 49.1	55.2 53.7	53.8 50.0	55.0 53.2	51.8 51.7	84.2 84.2
	Disposition:								
21 22	To Refineries - Atlantic	1998	_		Ξ	***	=	Ξ	=
23 24	- Quebec	1998 1997	-	Ī	-	-	=	=	-
25 26	- Ontario	1998 1997	12.7	14.9	14.7	4.5 11.7	4.5 15.4	17.9 2.4	~ 4.5
27 28	— Manitoba	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	-
29 30	- Saskatchewan	1998	_	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	=
31 32	- Alberta	1998	Ξ	Ξ	Ξ	_	Ξ	Ξ	_
33 34		1998	-	-		=	_	_	_
35 36		1998 1997	-	_	=	Ξ	=	-	=
37 38	Total to refineries	1998 1997	12.7	14.9 10.4	14.7	4.5 11.7	4.5 15.4	17.9 2.4	4.5
39 40	Export to the United States	1998	39.7 49.9	29.2 39.2	37.8 54.9	46.0 35.4	45.3 36.7	30.1 50.4	50.7 52.2
41 42	Export to other countries	1998	-	-	=	=	_	-	-
	Total exports	1998 1997	39.7 49.9	29.2 39.2	37.8 54.9	46.0 35.4	45.3 36.7	30.1 50.4	50.7 52.2
45 46		1998	0.1	3.4	0.5	-2.2 -0.1	-0.1	0.7	-0.8
	Deliveries to other purchasers		-	-	_	=		=	-
	Losses and adjustments	1998	1.5	0.1 -0.7	2.7 -1.7	5.5 3.1	5.2 1.2	3.1 ⇔0.8	4.3 -2.6
	TOTAL DISPOSITION	1998	54.0	47.6	55.2	53.8	55.0	51.8	54.2

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1997 - 1998, Manitoba

August September October November December Jan. to Aug.

Août Septembre Octobre Novembre Décembre Jan. à Aout

thousands of cubic metres - milliers de mêtres cubes

						Appro	ovisionnement:	
						Produ	uction intérieure:	
_	_	_	_	_		1998 Lourd		1 2
53.1 55.6	53.9	54.8	54.2	54.8	424.7 419.1	1998 Léger (	et médium	3 4
Ξ	_	_	-	_	Ξ	1998 Synthe 1997	tique .	<b>5</b>
_	en e	-	-	~		1998 Pétrole 1997	brut bitumineux	7 8
53.1 55.6	53.9	54.8	54.2	54.8	424.7 419.1	1998 Total : 1997	pétrole brut	9 10
=	-	-	-	~	=	1998 Condens 1997	sat	11 12
=	-	-	-	-	=	1998 Pentano 1997	·	13 14
53.1 55.6	53.9	54.8	54.2	54.8	424.7 419.1	1997	prélèvements nets	15 16
_	-	-	-	-	Ξ.	1998 Importa 1997	ations	1 <i>7</i> 18
83.1 85.6	53.9	54.8	54.2	54.8	424.7 419.1	1998 TOTAL / 1997	APPROVISIONNEMENTS	19
						Utili	isetion:	
-					_		Ffineries - Atlantique	21
-	-	-	- ,	-	-	1997		22
-	-	-	-	-	=	1998 1997	- Québec	23 24
4.3	2.2	4.1	-	-	73.5 48.4	1998 1997	- Ontario	25 26
_	_	-	**	-	=	1998 1997	- Manitoba	27 28
-					-	1998	- Saskatchewan	29
100		-	-	-	-	1997	- Alberta	30
=	-	-	-	-	-	1997	- Hiberta	32
Ξ	-	-	-	-	=	1998 1997	- Colombie-Britannique	33 34
Ξ	_	-	-	-	_	1998 1997	- Territoires du NO.	. 35 36
4.3	2.2	4.1			73.5 48.4	1998 Total 1 1997	livré aux raffineries	37 38
46.4 59.1	53.8	51.7	57.0	53.1	325.2 377.8	1998 Exporta 1997	ation aux États-Unis	39 40
=	-	-	-	-	-	1997	ation dans d'autres pays	41 42
46.4 59.1	53.8	51.7	57.0	<b>53.1</b>	325.2 377.8	1998 Exports 1997	ations totales	43 44
-0.4	-0.2	1.6	~1.5	-0.4	1.2	1998 Variati 1997	ions nettes des stacks	45 46
-	-	-	-	-	-	1998 Lîvraîs 1997	sons à d'autres acheteurs	47 48
2.4 -3.1	-1.9	-2.6	-1.3	2.1	24.8 -7.7	1997	et rectifications	49 50
53.1 55.6	53.9	54.8	54.2	54.8	424.7 419.1	1998 TOTAL I 1997	DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1997 - 1998, Saskatohewan

			January	February	March	April	Hay	June	July
_			Janvier	Février	Hars	Avril	Haā	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - millier:	s de mètres cu	sedi		
	Supply:								
	Domestic production:								
1	Medium and Heavy	1998 1997	1 534.9 1 318.5	1 400.4 1 240.6	1 489.6 1 373.8	1 363.9 1 277.8	1 396.3 1 370.0	1 357.3 1 369.4	1 382.9 1 499.0
3	Light	1998 1997	563.6 521.1	511.2 481.5	554.0 534.3	507.7 481.6	521.7 506.7	495.7 492.1	511.1 514.5
5	Synthetic	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	=
7	Crude bitumen	1998 1997	_	_	-	Ī	-	Ξ	-
	Total crude	1998 1997	2 098.5 1 839.6	1 911.6 1 722.1	2 043.6 1 908.1	1 871.6 1 759.4	1 918.0 1 876.7	1 853.0 1 861.5	1 894.0 2 013.5
11	Condensate	1998 1997	=	Ξ	=	Ξ	Ξ	-	-
13	Pentanes plus	1998 1997	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6
15 16	Total net withdrawals	1998 1997	2 099.1 1 840.2	1 912.2 1 722.7	2 044.2 1 908.7	1 872.2 1 760.0	1 918.6 1 877.3	1 853.6 1 862.1	1 894.6 2 014.1
17 18	Imports	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
19 20	TOTAL SUPPLY	1998 1997	2 099.1 1 840.2	1 912.2 1 722.7	2 044.2 1 908.7	1 872.2 1 760.0	1 918.6 1 877.3	1 853.6 1 862.1	1 894.6 2 014.1
	Disposition:								
21	To Refineries - Atlantic	1998 1997	-	Ξ	Ξ	Ξ.	Ξ	Ξ	=
23 24		1998 1997	_	Ξ	Ī	Ξ	Ξ	=	-
25 26		1998 1997	421.5 434.4	383.4 409.2	441.7 363.4	418.1 437.6	403.7 417.2	354.2 398.9	202.5 463.3
27 28		1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
29 30		1998 1997	175.3 156.9	156.1 155.2	167.4 219.6	69.0 63.8	137.4 101.3	165.1 173.8	176.2 238.2
3 1 3 2		1998 1997	33.4 26.4	26.7 25.2	20.7 38.0	5.8 18.3	32.1 31.8	30.3 31.5	33.0 32.9
33 34		1998 1997	_	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	
35 36		1998 1997		_	_	Ξ	Ξ	_	-
37 38		1998 1997	630.2 617.7	566.2 589.6	629.8 621.0	492.9 519.7			411.7 734.4
39 40		1998 1997	1 481.7 1 311.6	1 256.7 1 025.0	1 357.9 1 230.6	1 319.7 1 140.8	1 333.8 1 356.5	1 346.5 1 230.5	1 300.7 1 199.5
41 42		1998 1997	_	Ξ	=	=	-	Ξ	
43 44	Total exports	1998 1997	1 481.7 1 311.6	1 256.7 1 025.0	1 357.9 1 230.6	1 319.7 1 140.8	1 333.8 1 356.5	1 346.5 1 230.5	1 300.7 1 199.5
45 46		1998 1997	-46.7 -68.4		29.3 -3.5	64.1 113.3	-20.5 -57.7	-90.3 -32.2	143.1 17.7
47 48	Deliveries to other purchasers	1998 1997	_	-	Ξ	Ξ	Ξ	=	:
45 50		1998 1997	33.9 -20.7		27.2 60.6	-4.5 -13.8	32.1 28.2	47.8 59.6	39.1 62.5
5 1 5 2	TOTAL DISPOSITION	1998 1997	2 099.1 1 840.2	1 912.2 1 722.7	2 044.2 1 908.7	1 872.2 1 760.0	1 918.6 1 877.3	1 853.6 1 862.1	1 894.6 2 014.1

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1997 - 1998, Saskatcheman

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Aout

Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à	Aout		
thousands of	f cubic metre	s - milliers	de mètres cub	2.0				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
1 432.1 1 522.1	1 510.2	1 578.5	1 527.3	1 635.5	11 357.4 10 971.2	1998 1997	Médium et lourd	1 2
516.0 525.7	514.8	539.2	536.7	578.4	4 181.0 4 057.5	1998 1997	Lógor	3 4
=	-	-	-	-	_	1998 1997	Synthétique	5 6
Ξ	-	-	-	-	Ξ	1998 1997	Pétrole brut bitumineux	7 8
1 948.1 2 047.8	2 025.0	2 117.7	2 064.0	2 213.9	15 538.4 15 028.7	1998 1997	Total pétrole brut	9 10
=	-	-	-	-	Ξ	1998 1997	Condensat	11 12
0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	4.8 4.8	1998 1997	Pentanes plus	13 14
1 948.7 2 048.4	2 025.6	2 118.3	2 064.6	2 214.5	15 543.2 15 033.5	1998 1997	Total prélàvements nets	15 16
Ξ	-	-	-	_	Ξ	1998 1997	Importations	17 18
1 948.7 2 048.4	2 025.6	2 118.3	2 064.6	2 214.5	15 543.2 15 033.5	1998 1997	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
Ξ	_	_	_		-	1998 1997	Aux raffineries - Atlantique	21 22
Ξ	_	-	-	_	Ξ	1998 1997		23 24
546.2 526.4	418.5	498.9	496.4	554.5	3 171.3 3 450.4	1998 1997	- Ontario	25 26
=	-	-	-	_	=	1998 1997		27 28
193.7 232.9	184.2	210.7	159.7	172.2	1 240.2 1 341.7	1998 1997	- Saskatchewan	29 30
35.9 34.5	35.6	17.2	26.6	34.0	217.9 238.6	1998 1997	- Alberta	31 32
=	_	-	_	_	Ξ	1998 1997	- Colombie-Britannique	33 34
Ξ	_	_	_	_	Ξ	1998 1997	- Territoires du N0	35 36
775.8 793.8	638.3	726.8	682.7	760.7	4 629.4 5 030.7	1998 1997	Total livré aux raffineries	37 38
1 275.8 1 159.6	1 243.4	1 280.7	1 280.9	1 400.2	10 672.8 9 654.1	1998 1997	Exportation aux États-Unis	39 40
=	_	-	_	_	Ξ	1998 1997	Exportation dans d'autres pays	41 42
1 275.8 1 159.6	1 243.4	1 280.7	1 280.9	1 400.2	10 672.8 9 654.1	1998 1997	Exportations totales	43 44
- 165.9 64.6	76.0	16.2	39.1	-31.8	-48.7 90.5	1998 1997	Variations nettes des stocks	45 46
-	_	_	_	_	Ξ	1998 1997	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
63.0 30.4	67.9	94.6	61.9	85.4	289.7 258.2	1998 1997	Pertes et rectifications	49 50
1 948.7 2 048.4	2 025.6	2 118.3	2 064.6	2 214.5	15 543.2 15 033.5	1998 1997	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1997 - 1998, Alberta

			January	February	March	April	Hay	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	Of cubic metr	es — milliers	: de mètres cu	ibes		
	Supply:								
	Domestic production:								
2	Heavy	1998	1 370.4 1 287.9	1 234.4 1 200.0	1 337.3 1 309.1	1 215.9 1 218.3	1 263.7 1 273.1	1 192.7 1 261.4	1 200.5 1 326.7
3	Light and medium	1998 1997	3 088.0 3 284.9	2 825.4 2 980.5	3 071.8 3 235.5	2 941.3 3 099.0	2 895.2 3 090.9	2 852.1 2 985.0	2 965.5 3 145.5
5	Synthetic	1998 1997	1 073.7 1 344.9	1 253.1 1 245.0	1 642.4 1 387.3	1 495.8 971.5	1 568.9 833.8	1 661.1 1 452.4	1 464.7 1 648.7
7	Crude bitumen	1998	1 385.0 1 029.3	1 308.1 976.0	1 349.5 1 037.2	1 267.6 1 011.6	1 363.3 1 086.1	1 467.6 1 089.9	1 507.1 1 272.3
9 10	Total crude	1998 1997	6 917.1 6 947.0	6 621.0 6 401.5	7 401.0 6 969.1	6 920.6 6 300.4	7 091.1 6 283.9	7 173.5 6 788.7	7 138.2 7 393.6
11 12	Condensate	1998 1997	36.4 32.2	34.9 30.8	36.0 33.6	33.5 29.9	32.4 28.9	29.8 29.5	35.2 33.0
13 14	Pentanes plus	1998	923.2 896.1	837.8 800.9	904.2 843.3	815.4 822.2	838.5 811.8	764.0 802.5	851.8 865.4
15 16	Total net withdrawals	1998 1997	7 876.7 7 875.3	7 493.7 7 233.2	8 341.2 7 846.0	7 769.5 7 152.5	7 962.0 7 124.6	7 967.3 7 620.7	8 025.2 8 292.0
17 18	Imports	1998 1997	-	=	Ξ	Ξ	Ξ	 	-
19 20	TOTAL SUPPLY	1998 1997	7 876.7 7 875.3	7 493.7 7 233.2	8 341.2 7 846.0	7 769.5 7 152.5	7 962.0 7 124.6	7 967.3 7 620.7	8 025.2 8 292.0
	Disposition:								
21 22	To Refineries - Atlantic	1998	Ξ	=	=	:	-	-	-
23 24	- Quebec	1998	Ξ	-	=	 	_	Ξ	=
25 26	- Ontario	1998 1997	1 209.1 1 450.3	987.3 1 213.9	1 102.0 1 222.1	1 003.4 1 134.0	1 373.3 1 224.5	1 236.8 1 027.5	1 396.5
27 28	- Manitoba	1998 1997	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
29 30	- Saskatchewan	1998 1997	128.1 113.1	129.1 104.9	137.5 90.1	166.5 60.0	162.2 72.5	140.4 124.2	153.5 121.4
31 32	- Alberta	1998 1997	1 834.1 1 930.7	1 819.1 1 752.3	1 971.0 2 051.3	1 314.7 1 632.8	1 463.9 1 767.6	1 931.6 1 836.2	1 970.3
33 34			226.8 183.8	196.3 149.5	176.8 125.3	211.4 154.7	189.6 171.2	187.3 145.8	162.0 152.2
35 36		1998		=	Ξ	-	Ξ	-	
37 38			3 398.1 3 677.9	3 131.8 3 220.6			3 189.0 3 235.8	3 496.1 3 133.7	3 682.3 3 482.9
	Export to the United States	1998	5 074.6 4 388.7	4 382.4 3 926.2	4 443.1		4 848.6 4 452.4	5 018.5	4 753.7 4 399.1
	Export to other countries	1998	-	-	-	-	164.2	95.3	4 355.1
	Total exports	1998	5 074.6 4 388.7	4 382.4 3 926.2			5 012.8	5 113.8 4 373.4	4 753.7 4 399.1
						271.5		- 595.7	- 435.9 516.2
	Deliveries to other purchasers	1998			34.9 45.3	29.3	53.0	42.0 72.9	30.E 72.7
	Losses and adjustments						-80.7 21.1	-88.9	m5.7
	TOTAL DISPOSITION	1998	7 876.7	7 493.7	8 341.2		7 962.0	7 967.3	8 025.2

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1997 - 1998, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Aout

h muse a second	fhi 1	-1221						
thousands of	f cubic metres	- milliers de	metres cubes					
							Approvisionnement:	
							Production intérieurs:	
1 185.5 1 342.6	1 286.7	1 327.6	1 309.0	1 360.0	10 000.4 10 219.1	1998 1997	Lourd	1 2
2 899.0 3 129.2	3 001.7	3 130.7	3 059.5	3 172.9	23 538.7 24 950.9	1998 1997	Léger et médium	3 4
1 350.1 1 631.2	1 466.2	1 602.3	1 551.3	1 663.5	11 509.8 10 514.8	1998 1997	Synthétique	<b>5</b>
1 486.4 1 307.5	1 216.9	1 299.3	1 256.1	1 223.6	11 134.6 8 809.9	1998 1997	Pétrole brut bitumineux	7 8
6 921.0 7 410.5	6 971.5	7 359.9	7 175.9	7 420.0	56 183.5 54 494.7	1998 1997	Total pétrole brut	9
30.9 33.4	31.6	34.0	33.7	32.1	269.1 251.3	1998 1997	Condensat	11 12
876.6 877.9	802.9	868.2	842.7	937.3	6 811.5 6 720.1	1998 1997	Pentanes plus	13 14
7 828.5 8 321.8	7 806.0	8 262.1	8 052.3	8 389.4	63 264.1 61 466.1	1998 1997	Total prélèvements nats	15 16
-	_		_	_	=	1998 1997	Importations	17
7 828.5 8 321.8	7 806.0	8 262.1	8 052.3	8 389.4	63 264.1 61 466.1	1998 1	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
							Utilisation:	
_					_		Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	- ,	- -	on 00	1997	- Québec	22
252.8	-	-	-	-	9 268.2	1997	- Ontario	24
1 215.5	1 143.5	1 313.0	1 403.2	1 092.0	9 711.8	1997	- Manitoba	26
=	-	-	-	-		1997		28
148.1	123.0	112.7	88.7	115.2	1 165.4 797.9	1998	- Saskatchewan	30
1 964.4 2 005.6	1 981.6	1 974.3	1 842.1	1 919.8	14 269.1 14 961.8	1998 1997	- Alberta	31 32
200.1 173.7	183.7	190.8	183.9	221.4	1 550.3 1 256.2	1998 1997	- Colombie-Britannique	33 34
Ξ	-	-	-	-	=	1998 1997	- Territoires du N0	. 35 36
3 272.4 3 806.5	3 431.8	3 590.8	3 517.9	3 348.4	26 253.0 26 727.7	1998 1	Total livré aux raffinerias	37 38
4 336.5 4 954.5	4 611.2	4 316.5	4 740.3	5 354.2	37 670.2 34 192.0	1998 1997	Exportation aux États-Unis	39 40
_	-	-	-	-	259.5	1998 1997	Exportation dans d'autres pays	41 42
4 336.5 4 954.5	4 611.2	4 316.5	4 740.3	5 354.2	37 929.7 34 192.0	1998 1997	Exportations totales	43 44
273.4 - 176.3	- 223.2	512.2	- 154.0	-72.5	- 521.2 527.2	1998 1997	Variations mettes des stocks	45 46
27.3 71.7	73.1	49.1	42.9	53.8	313.5 455.4	1998 1997	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-81.1 -34.6	-86.9	- 206.5	-94.8	- 294.5	- 710.9 - 436.2	1998 1997	Pertes et rectifications	49 50
7 828.5 8 321.8	7 806.0	8 262.1	8 052.3	8 389.4	63 264.1 61 466.1	1998 1997	TOTAL DE L'UTILISATION	81 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1997 - 1998, British Columbia

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avrîl	Mai	Juin	Juillet
		thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cul	200		
Supply:								
Domestic production:								
Heavy	1998 1997	-	Ξ		Ξ	-	=	
Light and medium	1998 1997	214.8 199.5	206.6 191.1	237.6 211.8	228.0 203.6	231.8 221.4	233.8 217.3	225.9 217.5
Synthetic	1998 1997	1	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	
Crude bitumen	1998 1997	Ξ	Ξ	= :	=	=	Ξ	:
Total crude	1998 1997	214.8 199.5	206.6 191.1	237.6 211.8	228.0 203.6	231.8 221.4	233.8 217.3	225.9 217.8
Condensate	1998 1997	4.4	4.2	4.8 4.3	4.7 4.2	4.7 4.5	4.7	4.6
Pentanes plus	1998 1997	40.8 35.4	39.7 34.3	42.5 39.1	39.7 34.0	40.8 37.8	39.8 38.7	43.0 31.0
Total net withdrawals	1998 1997	260.0	250.5 229.3	284.9 255.2	272.4 241.8	277.3 263.7	278.3 260.4	273.8 252.9
Imports	1998	_	-	Ξ	_	_	_	
TOTAL SUPPLY	1998 1997	260.0 239.0	250.5 229.3	284.9 255.2	272.4 241.8	277.3 263.7	278.3 260.4	273.8 282.9
Disposition:								
To Refineries - Atlantic	1998 1997	Ξ	Ξ	_	Ξ	Ξ	=	-
- Quebec	1998 1997	_	_	_	Ξ	_	Ξ	-
- Ontario	1998 1997	-	os. os	Ξ	Ξ	Ξ	1	-
- Manîtoba	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	-
- Saskatchewan	1998	-	~	Ξ	Ξ	Ξ	=	
- Alberta	1998	54.7 51.2	54.9 46.9	60.6 49.4	56.8 53.2	52.6 64.9	53.0 64.5	46.5 51. <i>7</i>
- British Columbia			63.3 81.3	52.8 74.3	65.3 104.5	72.4 112.2	83.1 94.0	90.6 111.2
- N.W. Territories	1998	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
Total to refineries	1998 1997	115.9 146.4	118.2 128.2	113.4 123.7	122.1 157.7	125.0 177.1	136.1 158.5	137.1 162.9
Export to the United States	1998 1997	142.2 84.1	134.6 81.9	150.8 120.9	129.9	146.9 84.3	131.2	139.1
Export to other countries	1998 1997	Ξ	-	_	=	=	=	-
Total exports	1998 1997	142.2 84.1	134.6 81.9	150.8 120.9	129.9 99.7	146.9 84.3	131.2	139.1 113.4
Net inventory changes	1998 1997	-8.8 8.7	-7.7 17.7	30.5 8.6	27.6 -10.3	-28.2 14.7	-15.2 13.8	-2.3 -17.9
Deliveries to other purchasers	1998	=	Ξ	=	=	Ξ	=	-
Losses and adjustments	1998 1997	10.7	5.4 1.5	-9.8 2.0	-7.2 -5.3	33.6 -12.4	26.2 -11.9	-0.4 -5.5
TOTAL DISPOSITION	1998	260.0	250.5	284.9	272.4	277.3	278.3	273.8
	Domestic production: Heavy  Light and medium  Synthetic  Crude bitumen  Total crude  Condensate  Pentanes plus  Total net withdrawals  Imports  TOTAL SUPPLY  Disposition:  To Refineries - Atlantic - Quebec - Ontario - Manitoba - Saskatchewan - Alberta - British Columbia - N.W. Territories  Total to refineries  Export to the United States  Export to other countries  Total exports  Net inventory changes  Deliveries to other purchasers  Losses and adjustments	Heavy	Supply:	Supply:   Supp	Supply:   Supp			

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1997 - 1998, Colombie-Britannique

August September October November December Jan. to Aug.

Adût Septembre Octobre Novembre Décembre Jan. à Adut

thousands of cubic metres - milliers de mêtres cubes

			 - 4
APPPO	VIS:	enn.	דחו

							Production intérieure:	
=	-	-	-	-	Ξ	1998 1997	Lourd	1 2
246.5 221.1	212.9	218.0	218.4	228.5	1 825.0 1 683.3	1998 1997	Léger et médium	3 4
Ξ	-	-	-	-	Ξ	1998 1997	Synthétique	<b>5</b>
-	-	-	-	**	Ξ	1998 1997	Pétrole brut bitumineux	7 B
246.5 221.1	212.9	218.0	218.4	228.5	1 825.0 1 683.3	1998 1997	Total pétrole brut	9 10
4.9 4.5	4.3	4.4	4.5	4.7	37.0 34.3	1998 1997	Condensat	11 12
41.8 39.3	38.1	39.1	37.3	49.0	328.1 289.6	1990 1997	Pentanes plus	13 14
293.2 264.9	255.3	261.5	260.2	282.2	ž 190.1 ž 007.2	1998 1997	Total prélèvements nets	15 16
Ξ	-	-	-	-	Ξ	1998 1997	Importations	17 18
293.2 264.9	255.3	261.5	260.2	2.582	ž 190.1 2 007.2	1998 1997	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
-	-	_	_	_	-	1998 1997	Aux raffineries - Atlantique	21 22
Ξ	_	-	_	_	=	1998 1997	- Québec	23 24
=	_	_	_	_	=	1998 1997	- Ontario	25 26
-	-	_	-	-	1	1998 1997	- Manitoba	27 28
=	-	-	_	-	Ξ.	1998 1997	- Saskatchewan	29 30
66.6 53.3	52.6	49.4	55.2	61.5	445.7 435.1	1998 1997	- Alberta	31 32
94.3 113.5	86.4	102.9	105.9	67.5	583.0 786.2	1998 1997	- Colombie-Britannique	33 34
-	_	_	-	_	Ξ	1998 1997	- Territoires du NO	. 35 36
160.9 166.8	139.0	152.3	161.1	129.0	1 028.7 1 221.3	1998 1997	Total livré aux raffineries	37 38
123.1 97.9	155.1	101.9	106.1	137.5	1 097.8 782.2	1998 1997	Exportation aux États-Unis	39 40
_	-	_	-	-	Ξ	1998 1997	Exportation dans d'autres pays	41 42
123.1 97.9	155.1	101.9	106.1	137.5	1 097.8 782.2		Exportations totales	43 44
1.0	-30.9	7.8	0.9	8.5	-3.1 35.3	1998 1997	Variations nettes des stocks	45 46
Ξ	-	_	-	_	Ξ	1998 1997	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
8.2 0.2	-7.9	-0.5	-7.9	7.2	66.7 -31.6	1998 1997	Pertes et rectifications	49 50
293.2 264.9	255.3	261.5	260.2	282.2	2 190.1 2 007.2		TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Dil and Equivalent by Source, by Month, 1997 - 1998, Horthwest Territorias

			January	February	March	April	May	June	July
_			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es — milliers	de mètres cul	985		
	Supply:								
	Domestic production:								
1	Heavy	1998 1997		Ξ	Ξ	Ξ	_	Ξ	
3	Light and medium	1998 1997	135.5 137.0	121.1 124.1	127.5 135.6	133.3 129.0	133.0 129.6	131.2 128.7	133.4 135.7
5	Synthetic	1998 1997	Ξ	Ξ	=	-	Ξ	=	
7	Crude bâtumen	1998 1997	-	Ξ	=		_	_	_
9 10	Total crude	1998 1997	135.5 137.0	121.1 124.1	127.5 135.6	133.3 129.0	133.0 129.6	131.2 128.7	133.4 135.7
11 12	Condensate	1998 1997	Ξ	_	Ξ	-	Ξ	_	=
13 14	Pentanes plus	1998 1997	7.8 7.6	7.1 7.0	7.6 7.7	7.4 7.3	7.4 7.2	7.3 7.3	7.0 8.2
15 16	Total net withdrawals	1998 1997	143.3 144.6	128.2 131.1	135.1 143.3	140.7 136.3	140.4 136.8	138.5 136.0	140.4 143.9
17 18	Imports	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	
19 20	TOTAL SUPPLY	1998 1997	143.3 144.6	128.2 131.1	135.1 143.3	140.7 136.3	140.4 136.8	138.5 136.0	140.4 143.9
	Disposition:								
21 22	To Refineries - Atlantic	1998 1997	_	Ξ		Ξ	Ξ	Ξ	=
23 24	- Quebec	1998 1997	_	Ξ	=	_	_	~	=
25 26	- Ontario	1998 1997	144.0 143.4	129.1 130.7	134.8 145.6	131.3 136.4	142.1 138.2	141.9 135.8	146.3 142.8
27 28	- Manitoba	1998 1997	=	Ξ	Ξ	Ξ	-	=	-
29 30	- Saskatchewan	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	-
31 32	- Alberta	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
33 34		1998	_	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
35 36	- N.W. Territories	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	=	=
37 38	Total to refineries	1998 1997	144.0 143.4	129.1 130.7	134.8 145.6	131.3 136.4	142.1 138.2	141.9 135.8	146.3 142.8
39 40	Export to the United States	1998 1997	Ξ	=	=	-	-	_	-
41 42	Export to other countries	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	_	=
43 44	Total exports	1998 1997	•	:	:	-	:		-
45 46		1998 1997	-0.3 1.5	-0.6 0.6	0.5 -2.0	9.6 0.3	-1.4 -1.1	-3.3 0.5	-5.8 1.2
47 48	Deliveries to other purchasers	199B 1997	Ξ	-	Ξ		=	-	_
49 50	Losses and adjustments	1998 1997	-0.4 -0.3	-0.3 -0.2	-0.2 -0.3	-0.2 -0.4	-0.3 -0.3	-0.1 -0.3	-0.1 -0.1
51	TOTAL DISPOSITION	1998 1997	143.3 144.6	128.2	135.1 143.3	140.7 136.3	140.4 136.8	138.5	140.4

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut per source, per mois 1997 - 1998, Territoires du N.-O.

August September October November December Jan. to Aug.

Août Septembre Octobre Novembre Décembre Jan. à Aout

thousands of cubic metres - milliers de mêtres cubes

							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
_	-	-	-	-	_	1998 1997	Lourd	1 2
130.2 132.6	142.6	130.0	136.5	138.5	1 045.2 1 052.3	. 1998 1997	Léger et médium	3 4
Ξ	-	_	-	-	=	1998 1997	Synthétique	<b>5</b>
_	-	-	-	••	Ξ	1998 1997	Pétrole brut bitumineux	7
130.2 132.6	142.6	130.0	136.5	138.5	1 045.2 1 052.3	1998 1997	Total pétrole brut	9 10
_	-	-	-	-	Ξ	1997	Condensat	11
7.0 8.2	7.5	7.3	7.3	7.8	58.6 60.5	1997	Pentanes plus	13 14
137.2 140.8	150.1	137.3	143.8	146.3	1 103.8 1 112.8	1997	Total prélèvements nets	15 16
Ξ.	-	-	-	-	Ξ	1998	Importations	1 <i>7</i> 18
137.2 140.8	150.1	137.3	143.8	146.3	1 103.8 1 112.8	1998 1997	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
Ξ	_	_	-	-	Ξ	1998 1997	Aux raffineries - Atlantique	21 22
-	15.3	_			-	1998	- Québec	23 24
137.0 142.1	133.0	132.6	143.6	153.1	1 106.5 1 115.0	1998	- Ontario	25 26
Ξ	_	_	_	_	Ξ	1998 1997	— Manitoba	27 28
Ξ	-	_	-	_	Ξ	1998 1997	- Saskatchewan	29 30
=	••	-	-	-	Ξ	1998 1997	- Alberta	31 32
_	-	-	-	-	Ξ	1998 1997	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	_	Ξ	1998 1997	- Territoires du N0	36
137.0 142.1	148.3	132.6	143.6	153.1	1 106.5 1 115.0	1997	Total livré aux raffineries	37 38
-	-	-	-	, <u>-</u>	-	1997	Exportation aux États-Unis	39 40
_	-	-	-	**	=	1997	Exportation dans d'autres pays	41
:	•	•	•	-	:	1997	Exportations totales	43 44
-1.2	2.1	5.2	0.5	6.4	-1.3 -0.2	1997	Variations nettes des stocks	45 46
Ξ	-		-	-	=	1998	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
0.2	-0.3	-0.5	-0.3	-0.4	-1.4 -2.0	1998 1997	Pertes et rectifications	49 50
137.2 140.8	150.1	137.3	143.8	146.3	1 103.8 1 112.8	1998 1997	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1997 - 1998, Foreign

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
_			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cu	bes		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1998 1997	-	Ξ	=	Ξ	Ξ	-	
3	Light and medium	1998 1997	Ξ	-		Ξ	Ξ	Ξ	:
5	Synthetic	1998 1997	Ξ	-	:	_	-	Ξ	
7 8	Crude bitumen	1998	-		-	Ξ	Ī.	-	
	Total orude	1998 1997	:	:	:	:	:	:	
11	Condensate	1998	-	-	_	-	-	-	
12	Pentanes plus	1997	-	-	_	-	∞ ∞	_	
14	Toncones page	1997	-	-	-	-	-	-	
15 16	Total net withdrawals	1998 1997	:	:	-	-	:	:	
17	Imports	1998 1997	3 804.5 3 860.2	3 528.6 3 193.3	3 946.4 3 869.2	3 384.9 3 336.0	3 718.4 3 557.0	3 853.5 3 266.5	3 174. 4 079.
19 20	TOTAL SUPPLY	1998 1997	3 804.5 3 860.2	3 528.6 3 193.3	3 946.4 3 869.2	3 384.9 3 336.0	3 718.4 3 557.0	3 853.5 3 266.5	3 174. 4 079.
	Disposition:								
21 22	To Refineries - Atlantic	1998 1997	1 410.4 1 742.9	1 425.1 1 394.1	1 716.1 1 953.0	1 234.0 1 448.7	1 534.7 1 453.6	1 640.7 1 515.9	1 027. 1 659.
23 24	- Quebec	1998	1 804.4 1 797.6	1 638.4 1 639.8	1 701.5 1 667.5	1 660.7 1 506.2	1 788.1 1 613.6	1 707.3 1 126.4	1 680. 1 754.
25	- Ontario	1998 1997	589.7 319.7	465.1 159.4	528.8 248.7	490.2 381.1	395.6 489.8	505.5 624.2	466. 666.
27 28	— Manitoba	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	
29	- Saskatchewan	1998 1997	Ξ	_	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
31	- Alberta	1998	-	-	-	=	Ξ	Ξ	
33	- British Columbia	1998	_	-	=	=	-	-	
35	- N.W. Territories			=	=	=	_	-	
	Total to refineries	1998	3 804.5	3 528.6		3 384.9 3 336.0	3 718.4	3 853.5 3 266.5	3 174.
39	Export to the United States	1997	3 860.2	3 193.3 -	3 869.2	3 336.0	3 557.0	3 200.5	4 079.
40		1997	-	-	-	-	-	-	
12 13		1997 1998	-	-	-	-	-	-	
44		1997	•	•		•	•	-	
46		1997	-0.1 25.0	-25.0	0.3 110.6	48.0 - 110.3	37.8	-87.7 2.9	-0. -28.
47 48	Deliveries to other purchasers	1998	I	Ξ	_	=	-	=	
49 50	Losses and adjustments	1998 1997	0.1 -25.0	25.0	-0.3 - 110.6	-48.0 110.3	-40.2 -37.8		0. 28.
5 1 5 2	TOTAL DISPOSITION	1998 1997	3 804.5 3 860.2	3 528.6 3 193.3	3 946.4 3 869.2	3 384.9 3 336.0	3 718.4 3 557.0	3 853.5 3 266.5	3 174. 4 079.

TABLEAU 1. Approvisionnement at utilisation de pétrole brut per source, par mois 1997 - 1998, Étranger

A	ugust	September	October	November	December	Jan. to A	ug.		
A	oû <del>t</del>	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à A	out		
ŧ	housands of	cubic metres	- milliers o	le mètres cube	s				
								Approvisionnement:	
								Production intérieure:	
	=	_	_	-	_	_	1998 1997	Lourd	1 2
	_					_	1998	Löger et mödium	3
	_	-	_	-	-	-	1997		4
	=	-	-	-	-	-	1997	Synthétique	5 6
	Ξ	-	-	-	-	Ξ.	1998 1997	Pétrole brut bitumineux	7 8
						•	1998 1997	Total pétrole brut	9
	_					-		Condensat	11
	-	-	-	-	-	-	1997		12
	-	-	-	-	-	Ξ.	1997	Pentanes plus	13
	:			•		:	1998 1997	Total prélèvements nets	15 16
	4 028.9 3 759.4	3 403.1	4 091.6	3 362.8	4 411.2	29 439.8 28 921.4	1998 1997	Importations	17 18
	4 028.9 3 759.4	3 403.1	4 091.6	3 362.8	4 411.2	29 439.8 28 921.4	1998 1997	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
								Utilisation:	
	1 589.8 1 581.3	1 547.2	2 047.1	1 260.2	2 128.3	11 578.1 12 748.7	1998	Aux raffineries - Atlantique	21
	1 860.4 1 742.3	1 600.2	1 687.3	1 821.1	1 915.5	13 841.3 12 847.5	1998 1997	- Québec	23 24
	578.7 435.8	255.7	357.2	281.5	367.4	4 020.4 3 325.2	1998 1997	- Ontario	25 26
	Ξ		_	440	-	=	1998 1997	— Manîtoba	27 28
	-	_		_	_	-	1998 1997	- Saskatchewan	29 30
						_	1998	- Alberta	31
	-	-	-	-	-	-	1997		32
	Ξ.	_	-	-	-	Ξ	1998 1997	- Colombie-Britannique	33 34
	=	_	_	_	_	=	1998 1997	- Territoires du NO.	35
	4 028.9					29 439.8	1998	Total livré aux raffineries	37
	3 759.4	3 403.1	4 091.6	3 362.8	4 411.2	28 921.4	1997	6	38
	Ξ	-	-	-	-	-	1997	Exportation aux États-Unis	39 40
	-	-	-	-	-	-	1998 1997	Exportation dans d'autres pays	41 42
	:		-			:	1998 1997	Exportations totales	43 44
	-27.7 -6.2	-11.6	8.3	-0.1	-0.1	-27.2 6.7	1998 1997	Variations nettes des stocks	45 46
	-	_	_	_	_	-	1998 1997	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
	27.7 6.2	11.6	-8.3	0.1	0.1	27.2 -6.7	1998 1997	Pertes et rectifications	49 50
	4 028.9 3 759.4	3 403.1	4 091.6	3 362.8	4 411.2	29 439.8 28 921.4	1998 1997	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Honth, 1997 and 1998, Canada

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Hars	Avril	Mai	Juin	Juille
		millions	of cubic metr	es at 101.32	5 kilopascals	and 15 degre	es celcius	
Supply :								
1 Grass new production	1998	18 068.4	15 971.1	17 550.3	16 719.0	16 715.6	15 899.7	16 902.5
2	1997	17 443.4	15 378.3	16 810.0	16 845.9	16 697.7	15 729.9	16 539.5
3 Net new production	1998	17 826.9	15 746.5	17 339.4	16 523.7	16 518.2	15 664.9	16 639.1
4	1997	17 247.5	15 209.2	16 627.6	16 617.3	16 520.8	15 560.6	16 353.1
5 Net withdrawals	1998	17 111.2	15 118.0	16 657.9	15 452.8	15 082.7	14 587.8	15 156.
6	1997	16 679.9	14 500.9	15 876.8	15 192.2	15 290.7	14 174.5	14 865.
7 Less - Field uses	1998	533.4	514.3	532.2	478.8	518.3	471.5	505.5
8	1997	593.4	498.4	528.9	607.5	482.9	478.7	525.5
9 — Shrinkage (1)	1998	1 619.0	1 497.6	1 631.4	1 335.7	1 366.0	1 227.9	1 445.4
0	1997	1 634.2	1 504.6	1 590.2	1 568.9	1 453.9	1 448.3	1 560.2
1 - Plant use (2)	1998	561.3	454.6	525.5	450.8	456.8	506.3	558.:
2	1997	512.1	436.1	499.1	414.4	505.2	449.5	505.:
3 — Adjustment	1998	- 233.8	- 123.9	- 118.1	- 168.5	- 139.3	- 145.8	- 167.4
4	1997	- 292.9	- 475.3	- 288.8	- 426.7	5.0	- 146.9	- 203.2
5 Total marketable gas	1998	14 631.3	12 775.4	14 086.9	13 356.0	12 880.9	12 <b>5</b> 27.8	12 813.
6	1997	14 233.1	12 537.1	13 547.4	13 028.1	12 843.7	11 944.9	12 477.
7 Imports	1998	106.1	85.1	190.8	82.7	76.1	54.2	24.9
8	1997	111.5	118.2	208.0	82.7	103.2	79.6	73.
9 Other receipts 0	1998 1997	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
1 TOTAL NET SUPPLY	1998	14 737.4	12 860.5	14 277.6	13 438.7	12 957.0	12 582.0	12 837.
2	1997	14 344.6	12 655.3	13 755.4	13 110.8	12 946.9	12 024.5	12 550.
Disposition :								
3 Distributors storage variation	1998	-2 081.6	-1 162.6	- 810.9	791.9	1 395.9	1 717.5	1 481.
4		-2 560.1	-1 635.2	-1 448.9	82.6	1 214.6	1 700.7	1 694.
5 Line loss, fuel and pack change	1998	774.4	552.2	639.0	303.1	540.2	251.7	424.
6	1997	891.5	467.7	786.8	295.1	266.1	295.8	804.
7 Exports	1998	7 805.4	6 777.0	7 447.4	6 948.3	6 918.3	6 931.4	7 462.
8	1997	7 445.7	6 565.2	7 058.7	6 624.4	6 554.8	6 319.1	6 474.
9 Direct sales (excl. utilities)	1998	1 841.9	1 659.9	1 876.6	1 568.4	1 376.0	1 258.3	1 195.0
0	1997	1 339.2	1 208.9	1 334.6	1 171.1	1 142.1	997.1	
1 Utility Sales - New Brunswick 2	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	
3 — Quebec	1998	732.9	620.2	678.4	551.2	404.4	358.8	343.;
	1997	728.7	662.8	672.1	646.7	522.1	383.4	349.;
5 — Ontario	1998	1 988.7	1 757.9	1 568.6	1 137.3	593.9	432.8	395.
6	1997	2 799.9	2 523.8	2 289.0	1 888.3	1 316.3	743.1	594.
7 — Manitoba	1998	260.2	173.0	192.9	91.6	60.2	51.4	39.8
8	1997	292.1	218.0	210.2	146.6	88.7	41.0	40.
5 — Saskatchewan	1998	300.1	185.9	219.0	105.4	58.8	44.9	32.
0	1997	339.0	239.1	254.2	119.2	75.7	23.0	32.
1 - Alberta	1998	2 533.0	1 859.0	2 021.9	1 582.2	1 340.1	1 270.6	1 244.
2	1997	2 421.7	1 888.2	2 085.0	1 737.4	1 500.3	1 271.6	1 330.
3 — British Columbia	1998	571.5	427.7	433.9	347.8	257.8	253.5	207.5
4	1997	635.1	506.1	502.0	388.5	255.1	238.7	211.6
S — Northwest Territories 6	1998 1997	10.9 11.8	10.3	10.8 11.7	11.5 10.9	11.4	11.1 11.0	11.8
7 Total utility sales	1998	6 397.3	5 034.0	5 125.5	3 827.0	2 726.6	2 423.1	2 274.°
8	1997	7 228.3	6 048.7	6 024.2	4 937.6	3 769.3	2 711.8	2 570.6
9 TOTAL NET DISPOSITION	1998	14 737.4	12 860.5	14 277.6	13 438.7	12 957.0	12 582.0	12 837.7
	1997	14 344.6	12 655.3	13 755.4	13 110.8	12 946.9	12 024.5	12 550.2

<sup>(1)</sup> Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement at utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1997 at 1998, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Août

mi	llions de	mètres cubes à	une pression	de 101.325 i	cilopascals e	t à 15 degrés	celcius	s	
								Approvisionnements :	
	16 798.6 16 526.8	16 506.7	16 949.3	16 538.5	17 501.1	134 625.2 131 971.9	1998 1997	Production originals brute	1 2
	16 495.9 16 332.8	16 325.5	16 774.6	16 362.3	17 281.5	132 754.6 130 468.9	1998 1997	Production originals netts	3 4
	15 266.2 14 859.2	14 974.1	15 751.4	15 519.3	16 497.1	124 432.7 121 439.5	1998 1997	Prélèvements nets	5
	517.7 511.3	510.9	511.7	534.2	537.6	4 071.7 4 227.0	1998 1997	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
	1 575.8 1 561.3	1 479.3	1 599.9	1 553.3	1 646.7	11 698.8 12 322.1	1998 1997	- Pertes lors de traitement (1)	9
	546.5 523.9	473.7	533.6	494.9	538.4	4 060.7 3 <b>845</b> .6	1998	- Utilisation dans les usines (2)	11 12
	- 412.0 - 371.5	335.7	- 265.5	- 335.2	- 332.1	-1 508.8 -2 200.8	1998	•	13 14
	13 038.2 12 634.2	12 174.5	13 371.7	13 272.1	14 106.5	106 110.2 103 245.6		Total du gaz marchand	15
	1.1					620.1	1998	Importations	17
	102.2	83.3	74.0	100.7	133.1	878.5		Autres arrivages	18
	13 039.3	-	~	-	-	106 730.2	1997 1998		20 <b>21</b>
	12 736.4	12 257.8	13 445.7	13 372.8	14 239.6	104 124.1	1997	·	22
								Utilisation :	
	1 598.5 1 692.0	1 334.8	778.0	- 743.5	-1 227.9	2 930.2 740.1	1998 1997	Variations des stocks des distributeurs	23 24
	562.5 682.6	475.5	714.9	733.6	877.0	4 047.4 4 489.9	1998 1997		25 26
	7 211.7 6 677.0	6 562.1	6 891.3	7 127.3	7 495.5	57 501.9 53 718.9	1998 1997		27 28
	1 245.1 1 052.3	1 147.2	1 292.4	1 522.2	1 717.1	12 021.6 9 252.2	1998 1997	Ventes directes (excl. services de gaz)	29 30
	-	-	-	444	_	40	1998 1997	Ventes des services - Nouveau-Brunswick	31 32
	348.3 356.7	381.2	472.4	563.9	631.1	4 038.1 4 322.2	1998 1997		33 34
	413.6 620.9	581.1	878.7	1 407.7	1 742.2	8 287.8 12 775.8	1998		35 36
	36.0 38.3	47.4	123.4	190.9	199.2	905.1 1 075.0	1998 1997		3 <i>7</i> 38
	30.4 34.2	53.9	130.4	187.0	202.8	976.6 1 117.0	1998	- Saskatchewan	39 40
	1 319.4					13 170.3	1998	- Alberta	41
	1 385.0	1 416.8	1 758.9	1 907.6	2 083.3	13 619.7 2 762.4	1997	- Colombie-Britannique	
	186.1	247.4	394.6	464.7	507.9	2 923.0 8818	1997	- Territoires du Nord-Duest	44
	11.3	10.4	10.7	11.4	11.4	90.3	1997		46
	2 632.5	2 738.2	3 769.1	4 733.2	5 377.9	35 923.0	1997		48
	13 039.3 12 736.4	12 257.8	13 445.7	13 372.8	14 239.6	106 730.2 104 124.1	1998		49 50

<sup>(1)</sup> Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1997 and 1998, Atlantic provinces

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
<del></del>			millions (	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
<b>6</b>									
Supply:	adushian	1998	55.0	43.9	18.5	28.3	22.8	66.0	82.6
1 Gross new pr 2	oduction	1997	- ·	~3.7	-	20.3	-	-	GE.
3 Net new prod	uction	1998 1997	_	-	Ξ	_	-	-	-
5 Net withdraw	als	1998	_			_	_	_	
6		1997	-	-	-	-	-	-	-
7 Less - Field 8	Sesu	1998 1997	-	_	_	_	Ξ	_	
9 - Shrin	kago	1998	-	-	-	-	-	-	-
10		1997	-	-	-	-	-	-	_
11 — Plant 12	uses	1998 1997		=		_	=		=
13 — Adjus	tment	1998 1997	_	-	-	-	-	-	-
'' 15 Total market	ahla dac	1998							
16	un 20 3 un	1997	-	•	•	•	•	-	-
17 Imports		1998 1997	_	-		-	-	_	_
19 Other receip	ts	1998		_	-	_	_	_	-
20		1997	-	-	···	***	-	-	-
ET TOTAL NET SU	PPLY	1998 1997	-		:	:	:	-	:
Disposition									
23 Distributors 24	storage variation	1998 1997	_	-	_	_		_	
25 Line loss, f	uel and pack change	1998 1997	-	-	-		-	-	-
27 Exports		1998	_	_	_	_	_	_	_
28		1997	-	-	Ξ.	_	_	=	=
29 Direct sales	(excl. utilities)	1998 1997			_	-	-	_	=
	s - New Brunswick	1998	_	_	_	_	_	_	_
32		1997	-	-	-	-	-	-	-
33 34	- Quebec	1998 1997	Ξ	-	-	_	Ξ	-	Ξ
35	- Ontario	1998	_	_	_	400	-	_	_
36		1997	-	-	-	-	-	-	~
57 58	- Manitoba	1998 1997	Ξ	Ξ.	_	_	-	_	_
39	- Saskatchevan	1998	-	-	•	-	-	_	-
÷0 ÷1	Albanka	1997	-	~	~	_	_	_	-
2	- Alberta	1998	Ξ	-	_	=	_	-	=
43 44	- British Columbia	1998 1997	Ξ	-	-	_	-	-	-
	orthwest Territories		_	_	_	-	_	-	_
46		1997	_	-	-	Ξ	-	-	-
7 Total utilit	y sales	1998 1997	:	•	:	:	:	:	:
9 TOTAL NET DI	SPOSITION	1998							
50		1997	-		-	-	•	•	-

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1997 et 1998, Provinces de l'Atlantique

August September October November December Jan. to Aug.

Août Septembre Octobre Novembre Décembre Jan. à Août

							Approvisionnements :	
127.4	-	***	7.2	38.1	444.5 -	1998 P 1997	roduction originale brute	1 2
=	-	-	-	-	_	1998 P 1997	Production originals netts	3
Ξ		-	-	-	-	1998 P 1997	rélèvements nets	5 6
-	-	-	-	-	_	1998 M 1997	loins - Utilisation dans les chantiers	? 8
-	-	_	-	-	-	1998 1997	- Pertes lors de traitement	9 10
Ξ	-	_	-	-		1998 1997	- Utilisation dans les usines	11 12
Ξ	-	-	-	-	_	1998 1997	- Rectifications	13 14
•					-	1998 T 1997	otal du gaz marchand	15 16
Ξ	-	-	-	-	-	1998 I 1997	mportations	17 18
_	-	-	-	-	-	1998 A 1997	utres arrivages	19 20
•					-	1998 T 1997	OTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	15 22
							Utilisation :	
_						1998 V	ariations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	-	-	-	1997		24
-	-	-	-	-	-	1998 P 1997	ertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
Ξ	-	-	-	-	-	1998 E 1997	xportations	27 28
_	-	-	-	-	_	1998 V 1997	entes directes (excl. services de gaz)	30
-	-	-	-	-	-	1998 V 1997	entes des services - Nouveau-Brunswick	31 32
=		-	-	-	-	1998 1997	– Québec	33 34
=	-	-	-	-	-	1998 1997	- Ontario	35 36
-	-	-	-	-	-	1998 1997	— Manitoba	3 <i>7</i> 38
	-	-	-	-	-	1998 1997	- Saskatchewan	39 40
_	8.0	-	<b>t</b> ush	-	-	1998 1997	Alberta	41 42
=	_	-	-	-	-	1998 1997	- Colombie-Britanniqu	44
-	-	-	-		-	1998 1997	- Territoires du Nord-Oues	445 46
:	•	-		-	•	1998 T 1997	otal des ventes services de gaz	47 48
:				•		1998 T 1997	OTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1997 and 1998, Ontario

		January	February	March	April	Hay	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juân	Juillet
		millions o	f cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degree:	celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2	1998 1997	25.4 23.1	22.4 19.5	23.5 21.6	22.3 21.7	19.3 23.8	17.9 21.4	23.0 18.1
3 Net new production 4	1998 1997	25.4 23.1	22.4 19.5	23.5 21.6	22.3 21.7	19.3 23.8	17.9 21.4	23.0 18.1
5 Net withdrawals	1998 1997	25.4 23.1	22.4 19.5	23.5 21.6	22.3 21.7	19.3 23.8	17.9 21.4	23.0 18.1
7 Less - Field uses 8	1998 1997	-	_	=	=	_	sun sun	-
9 - Shrinkage	1998	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	_
11 — Plant uses	1998	=	Ξ	=		-	-	_
13 — Adjustment 14	1998	-	Ξ	Ξ	-	Ξ	_	3
15 Total marketable gas	1998 1997	25.4 23.1	22.4 19.5	23.5 21.6	22.3 21.7	19.3 23.8	17.9 21.4	23.0 18.1
17 Imports	1998	_	-	-	_	-	-	-
19 Other receipts	1998	_	-	_	_	_	-	-
20 21 TOTAL NET SUPPLY 22	1997 1998 1997	25.4 23.1	22.4 19.5	23.5 21.6	22.3 21.7	19.3 23.8	17.9 21.4	23.0 18.1
Disposition :	1777	20.1	17.0	21.0	21.7	20.0	21.4	10.1
23 Distributors storage variation	1998	_	_	_	_	_		_
24	1997	-	-	-	-	-	-	-
25 Line loss, fuel and pack change 26	1998	-	_	-	-	Ξ	Ξ	-
27 Exports 28	1998 1997	-	-	-	-	Ξ	Ξ	-
29 Direct sales (excl. utilities) 30	1998 1997	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
31 Utility Sales - New Brunswick 32	1998 1997	Ξ	Ξ	=	=	=	=	-
33 — Quebec 34	1998 1997	Ξ	Ξ	=	=	_	Ξ	-
35 - Ontario 36	1998 1997	25.4 23.1	22.4 19.5	23.5 21.6	22.3 21.7	19.3 23.8	17.9 21.4	23.0 18.1
37 — Manitoba 38	1998 1997	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	-
39 — Saskatchewan 40	1998 1997	Ξ	-	-	_	=	-	-
41 — Alberta 42	1998 1997	-	-	-	-	Ξ	-	_
43 — British Columbia		Ξ	-	-	=	=	-	-
45 — Northwest Territorie:		=	=		-	=	=	=
57 Total utility sales	1998 1997	25.4 23.1	22.4 19.5	23.5	22.3	19.3	17.9	23.0
49 TOTAL NET DISPOSITION	1998	25.4	22.4	21.6	21.7 22.3	23.8	21.4 17.9	18.1 23.0
50	1997	23.1	19.5	21.6	21.7	23.8	21.4	18.1

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1997 et 1998, Ontario

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Août

							Approvisionnements :	
23.2 22.3	22.5	25.0	24.3	25.7	177.0 171.5	1998 ( 1997	Production originale brute	1 2
23.2 22.3	22.5	25.0	24.3	25.7	177.0 171.5	1998   1997	Production originals nette	3
23.2 22.3	22.5	25.0	24.3	25.7	177.0 171.5	1998 ( 1997	Prélèvements nets	5 6
Ξ	-	-	-	-	-	1998 I 1997	Moins — Utilisation dans les chantiers	7 8
600 600	-	400	-	-	-	1998 1997	- Pertes lors de traitement	9
-	-	-	-	-	-	1998 1997	- Utilisation dans les usines	11 12
	-	-	-	-	-	1998 1997	- Rectifications	13 14
23.2 22.3	22.5	25.0	24.3	25.7	177.0 171.5	1998 1 1997	Total du gaz marchand	15 16
_	-	-	-	-	-	1998 : 1997	Importations	17 18
=	-	-	-	-	-	1998 1997	Autres arrivages	19 20
23.2 22.3	22.5	25.0	24.3	25.7	177.0 171.5	1998 1 1997	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Utilisation :	
_			,				Jariations des stocks des distributeurs	
-	-	-	-	-	-	1997		24
=	-	-	-	400	-	1997	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
Ξ	-	_		***	_	1998   1997	Exportations	27 28
Ξ	_	-	-	-	-	1998 1	Jentes directes (excl. services de gaz)	29 30
Ξ	-	-	-	_	-	1998 1	Jentes des services - Nouveau-Brunswick	31 32
-	en-	-	-	-	_	1998 1997	- Québec	33 34
23.2 22.3	22.5	25.0	24.3	25.7	177.0 171.5	1998 1997	- Ontario	35 36
-	-	-	-	-	-	1998 1997	- Manitoba	37 38
-	-	-	-	· · ·	-	1998 1997	- Saskatchewan	39 40
	-	-	-	-		1998 1997	- Alberta	41 42
-	-	-	_	_	-	1998 1997	- Colombie-Britanniqu	e43 44
-	_	-	-	-	-	1998 1997	- Territoires du Nord-Oues	<del>4</del> 45 46
23.2 22.3	22.5	25.0	24.3	25.7	177.0 171.5	1998 1 1997	Total des ventes services de gaz	47 48
23.2	22.5	25.0	24.3	25.7	177.0 171.5	1998 1 1997	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1997 and 1998, Saskatohewan

		January	February	March	April	Hay	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metr	es at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply:								
1 Gross new production	1998	596.3	539.8	581.3	544.3	566.8	564.1	581.2
2	1997	637.4	585.4 523.8	647.2 564.3	599.4 528.3	622.4 549.8	575.2 547.1	613.4 564.2
3 Net new production	1998 1997	579.3 619.4	568.4	628.2	581.4	604.4	558.2	595.4
5 Net withdrawals	1998 1997	579.3 619.4	523.8 568.4	564.3 628.2	528.3 581.4	549.8 604.4	547.1 558.2	564.2 595.4
7 Less - Field uses	1998 1997	88.3 94.3	71.3 77.3	73.3 81.6	60.0 66.1	67.3 73.9	62.6 63.9	70.3 74.2
9 - Shrinkage	1998	7.3	6.0	6.2	5.2	5.7	7.6	6.0
10 - Plant uses	1997	7.8	6.5 8.9	6.9 8.4	5.7 8.7	6.3 8.1	7.8	6.3 B.3
12	1997	9.6	9.7	9.4	9.6	8.9	8.1	8.8
13 - Adjustment 14	1998 1997	0.2	3.2 3.8	0.7	1.0 0.7	10.0	10.2	12.7 13.3
15 Total marketable gas 16	1998 1997	474.5 507.2	434.4 471.1	475.7 529.6	453.4 499.3	458.7 503.7	458.7 467.7	466.9 492.8
17 Imports 18	1998 1997	-	-	=	Ξ	Ξ	=	=
19 Other receipts	1998	-	-	-	-	-	-	_
20 21 TOTAL NET SUPPLY	1997 <b>1998</b>	474.5	434.4	475.6	- 483.4	458.7	458.7	466.9
22	1997	507.2	471.3	529.6	499.3	503.7	467.7	492.8
Disposition :								
23 Distributors storage variatio 24	n 1998 1997	- 230.5 - 190.6	-68.1 -35.6	- 134.4 - 107.4	69.7 -5.1	133.B -0.4	181.2 131.7	230.4 163.9
25 Line loss, fuel and pack chan 26	ge 1998 1997	103.8 70.8	91.1 27.7	66.9 37.4	22.3 46.4	-4.9 73.1	-26.4 20.0	-23.5 4.1
27 Exports 28	1998 1997	15.5 14.6	11.9 11.8	17.4 12.7	9.4 20.5	10.7 23.1	12.0 17.6	13.8 23.8
29 Direct sales (excl. utilities		44.7	3.3	24.5	-	23.1	-	
30 31 Utility Sales - New Brunswick	1997	-	8.5	39.4	35.7	14.8	2.9	-
32	1998 1997	Ξ	=	Ξ	=	Ξ	-	_
33 - Quebec 34	1998 1997	=	-	=	-	Ξ	_	_
35 — Ontario 36		240.9 273.4	210.3 219.6	282.2 293.3	246.6 282.6	260.3 317.4	247.0 272.5	214.1 268.4
37 — Manitoba 38	1998 1997		=	=	:	-	-	-
39 ~ Saskatchewan	1998	300.1	185.9	219.0	105.4	58.8	44.9	32.1
40 41 ~ Alberta	1997	339.0	239.1	254.2	119.2	75.7	23.0	32.6
42	1997		_	-	_	-	-	-
43 — British Colum 44	bia 1998 1997	Ξ	=	Ξ	Ξ	-	_	=
45 - Northwest Territor 46	ies 1998 1997	_	=	=	-	Ξ	Ξ	-
47 Total utility sales	1998 1997	541.0 612.4	396.2 458.7	501.2 547.5	352.0 401.8	319.1 393.1	291.9 295.5	246.2 301.0
49 TOTAL NET DISPOSITION	1998	474.5	434.4	475.6	453.4	458.7	458.7	466.9
50	1997	507.2	471.1	529.6	499.3	503.7	467.7	492.8

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz natural par source, par mois, 1997 et 1998, Saskatcheman

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.	
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Août	
-: 77: 4-		>	4- 404 705	1.1.2	- 2 AP A	

							Approvisionnements :	
585.4 608.5	587.0	625.3	609.7	625.9	4 559.2 4 888.9	1998 1997	Production originals brute	1 2
568.4 590.5	570.0	607.3	592.7	607.9	4 425.2 4 745.9	1998 1997	Production originals netts	3 4
568.4 590.5	570.0	607.3	592.7	607.9	4 425.2 4 745.9	1998 1997	Prélèvements nets	5 6
75.3 78.3	76.9	86.4	89.0	92.6	568.4 609.6	1998 1997	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
6.3	6.5	4.9	7.3	8.3	50.3 53.9	1998 1997	- Pertes lors de traitement	9
8.5					67.8	1998	- Utilisation dans les usines	11
8.8	8.7	8.2	9.3	8.8	72.9	1997		12
5.9 5.8	8.6	15.5	4.8	0.2	43.9 47.1	1998 1997	Rectifications	13 14
472.4 491.0	469.3	492.3	482.3	498.0	3 694.7 3 962.4		Total du gez marchand	15 16
	407.3	472.0	701.0	470.0	3 702.4			
=	-	-	-	-	-	1997	Importations	17 18
-	-	-	-	-	-	1998	Autres arrivages	19
472.4 491.0	469.3	492.3	482.3	498.0	3 694.6 3 962.4	1998 1997	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
187.1					369.2	1998	Variations des stocks des distributeurs	23
172.2	103.6	-28.3	-69.5	- 172.7	128.7	1997		24
-17.0 18.2	7.6	37.5	62.6	64.6	212.3 297.7	1998 1997	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
11.0 20.7	31.3	29.9	28.1	25.5	101.7 144.8	1998 1997	Exportations	27 28
19.2	38.1	50.0	6.6	25.4	72.5 120.5	1998 1997	Ventes directes (excl. services de gaz)	29 30
Ξ	-	-	-	-	-	1998 1997	Ventes des services - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1998 1997	Québec	33 34
260.9 226.5	234.8	272.8	267.5	352.4	1 962.3 2 153.7	1998 1997	- Ontario	35 36
Ξ	-	-	-	-	-	1998 1997	- Manitoba	37 38
30.4 34.2	53.9	130.4	187.0	202.8	976.6 1 117.0	1998 1997	- Saskatchewan	39 40
-						1998	- Alberta	41
-	~	-	-	-		1997		42
Ξ	-	-	-	-	-	1998 1997	- Colombie-Britanniqu	44
-	-	-	-	-	-	1998 1997	- Territoires du Nord-Dues	46
291.3 260.7	288.7	403.2	454.5	555.2	2 938.9 3 270.7	1997	Total des ventes services de gaz	47 48
472.4 491.0	469.3	492.3	482.3	498.0	3 694.6 3 962.4	1998 1997	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 80

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1997 and 1998, Alberta

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
		millions	of cubic metr	es at 101.32	5 kilopascals	and 15 degre	es celcius	
Supply :								
Gross new production	1998 1997	15 338.5 14 772.0	13 495.4 12 979.4	14 821.9 14 128.7	14 062.0 14 284.0	14 047.3 14 003.3	13 296.7 13 310.2	14 197. 13 986.
Net new production	1998 1997	15 189.4 14 617.7	13 351.3 12 845.3	14 667.2 13 985.5	13 926.B 14 098.4	13 909.6 13 870.4	13 165.3 13 187.9	14 051. 13 841.
Net withdrawals	1998 1997	14 473.7 14 050.1	12 722.8 12 137.0	13 985.7 13 234.7	12 855.9 12 673.3	12 474.1 12 640.3	12 088.2 11 801.8	12 568. 12 353.
Less - Field uses	1998 1997	388.7 450.6	393.7 377.9	402.8 399.0	362.7 492.3	391.3 358.1	352.4 368.7	378. 403.
- Shrinkage (1)	1998 1997	1 416.1 1 426.7	1 315.7 1 320.5	1 432.3 1 382.9	1 136.2 1 366.8	1 169.2 1 266.8	1 054.9 1 295.5	1 282. 1 385.
- Plant use (2)	1998 1997	472.7 441.9	368.9 367.5	429.6 435.5	350.6 355.1	380.5 420.7	445.6 387.3	442.
- Adjustment	1998 1997	- 211.8 - 269.0	-93.8 - 305.0	- 118.2 - 255.6	-70.1 - 335.4	- 120.1 35.9	- 113.6 - 133.9	- 146. - 174.
o Total marketable gas	1998 1997	12 408.0 11 999.9	10 738.3 10 376.1	11 839.2 11 272.9	11 076.5 10 794.5	10 653.2 10 558.8	10 348.9 9 884.2	10 611. 10 326.
'Imports	1998 1997	=	Ξ	=	=	=	Ξ	
Other receipts	1998 1997	Ξ	Ξ.	Ξ	=	_	Ξ	
TOTAL NET SUPPLY	1998 1997	12 408.0 11 999.9	10 738.3 10 376.1	11 839.2 11 272.9	11 076.5 10 794.5	10 653.2 10 558.8	10 348.9 9 884.2	10 611. 10 326.
Disposition :								
Distributors storage variation	1998 1997	-1 591.8 -2 209.1	- 953.3 -1 511.2	- 576.9 -1 254.3	661.5 -27.9	1 059.1 905.8	1 278.4 1 308.4	1 022. 1 234.
Line loss, fuel and pack change	1998 1997	576.3 753.4	408.5 301.8	556.2 677.5	208.6 244.7	439.9 176.5	269.1 272.6	443. 795.
Exports	1998 1997	6 936.1 6 719.0	5 988.6 5 927.1	6 556.3 6 333.5	6 133.2 5 939.7	6 240.4 5 879.5	6 224.3 5 710.5	6 681.3 5 814.
Direct sales (excl. utilities)	1998 1997	1 484.7 1 033.8	1 387.1 917.9	1 561.1 974.6	1 316.4 867.2	1 129.2 888.0	1 034.8 759.6	984. 786.
Utility Sales - New Brunswick	1998 1997	=	=	Ξ	-	Ξ		•
Quebec	1998	732.9 728.7	620.2 662.8	678.4 672.1	551.2 646.7	404.4 522.1	358.8 383.4	343.: 349.:
- Ontario	1998 1997	1 536.2 2 307.8	1 361.7 2 080.9		680.3 1 412.0	146.8 780.2	13.8 284.7	14.: 158.
- Manîtoba	1998 1997	260.2 292.1	173.0 218.0	192.9 210.2	91.6 146.6	60.2 88.7	51.4 41.0	39.8 40.
⇔ Saskatchewan	1998 1997	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
- Alberta		2 405.2 2 287.5	1 719.0 1 732.7	1 862.9 1 943.8	1 412.4 1 539.3	1 155.5 1 292.3		1 069.
- Brîtîsh Columbi	ia 1998 1997	68.2 86.7	33.5 46.1	32.3 36.5	21.3 26.2	17.7 25.7	17.9 21.7	12. 16.
- Northwest Territoria	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
Total utility sales	1998 1997		3 907.4 4 740.5	3 742.5 4 541.6	2 756.8 3 770.8	1 784.6 2 709.0		1 480.4 1 696.2
TOTAL NET DISPOSITION		12 408.0 11 999.9	10 738.3 10 376.1	11 839.2 11 272.9	11 076.5 10 794.5	10 653.2 10 558.8	10 348.9 9 884.2	10 611.9 10 326.3

32

<sup>(1)</sup> Includes reprocessing plant shrinkage — See table 3.
(2) Includes reprocessing plant flared and fuel — See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1997 et 1998, Alberta

December

November

August

10 800.1 10 447.7

> 1 151.7 1 256.6

> > 635.3

600.8

6 395.5 5 994.0

1 593.0 1 773.6

10 800.1

10 063 3

1 010.9

386.7

5 878.1

11 157.2

616.9

769.2

6 130.6

11 052.9

- 513.8

620.0

6 283.2

September

Août	Septembre	Dotobre	Novembre	Décembre	Jan. à Aoû	t e
millions de	mètres cubes	à une pressio	n de 101.325	kilopascals et	à 15 degrés	celcius
						Approvisionnements :
14 174.8					113 433.8	1998 Production originale brute
13 939.2	14 019.5	14 258.0	13 887.8	14 663.3	111 402.9	1997
14 033.7					112 295.2	1998 Production originals nette
13 793.4	13 878.2	14 119.5	13 758.9	14 517.8	110 240.1	1997
12 804.0					103 973.3	1998 Prélèvements nets
12 319.8	12 526.8	13 096.3	12 915.9	13 733.4	101 210.7	1997
384.5					3 054.7	1998 Moins - Utilisation dans les chantiers
384.2	384.3	373.8	393.8	388.8	3 234.3	1997
1 390.9					10 197.7	1998 - Pertes lors de traitement (1)
1 382.1	1 330.1	1 417.4	1 377.3	1 450.5	10 827.1	1997
466.6					3 356.5	1998 - Utilisation dans les usines (2)
463.5	417.9	454.4	412.6	457.0	3 283.8	1997
- 238.1					-1 111.7	1998 - Rectifications
- 357.7	351.2	- 306.5	- 320.7	- 369.1	-1 794.9	1997
10 800.1					88 476.1	1998 Total du gaz marchand
10 447.7	10 043.3	11 157.2	11 052.9	11 806.2	85 660.4	1997
_						1998 Importations

11 806.2

- 894.5

753.6

6 630.5

88 476.1 85 660.4

2 051.2

- 297.5

3 537.3

3 822.3

51 155.6 48 317.3

21 809.7 26 767.6

88 476.1 85 660.4

Jan. to Aug.

1998 Autres arrivages

1998 Exportations

1997

1997

1998

1997

1997

1998 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS

1998 Variations des stocks des distributeurs 23

1998 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux

Utilisation :

1 024.6 822.7	900.6	988.5	1 251.9	1 389.7	9 922.3 7 050.7	1998 Vento 1997	es directes (excl. services de gaz	30
_							es des services - Nouveau-Brunswick	
-	-	-	-	-	_	1997		32
348.3					4 038.1	1998	- Québec	33
356.7	381.2	472.4	563.9	631.1	4 322.2	1997		34
14.7					4 744.0	1998	- Ontario	35
176.1	157.4	413.4	918.5	1 143.4	8 878.8	1997		36
36.0					905.1	1998	- Manitoba	37
38.3	47.4	123.4	190.9	199.2	1 075.0	1997		38
_						1998	- Saskatchevan	39
~	-	-	-	-	~	1997		40
1 181.6					11 906.3	1998	- Alberta	41
1 189.6	1 263.7	1 618.0	1 707.7	1 906.5	12 219.7	1997		42
12.4					216.2	1998	- Colombie-Britanniqu	Je43
12.9	17.3	24.8	30.6	46.7	271.9	1997		44

11 052.9

11 157.2

10 043,3

1998 Total des ventes services de gaz

1998 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE

- Territoires du Nord-Ouest45

18

19

21

22

24

25

26

27

28

49

50

11 806.2

<sup>(1)</sup> Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage — voir tableau 3.

<sup>(2)</sup> Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage — voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1997 and 1998, British Columbia

		January	February	March	April	Hay	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Maš	Juin	Juille
		millions	of cubic metr	es at 101.32	5 kilopascals	and 15 degree	es celcius	
Supply:								
1 Gross new production	1998	2 004.8	1 826.3	2 058.2	2 015.3	2 012.7	1 919.1	1 980.1
2	1997		1 746.5	1 961.5	1 891.7	1 998.5	1 788.4	1 872.1
3 Net new production	1998	1 984.8	1 805.9	2 037.7	1 999.7	1 992.9	1 898.8	1 962.
	1997	1 934.7	1 728.7	1 941.6	1 867.0	1 972.7	1 758.6	1 848.
5 Net withdrawals	1998	1 984.8	1 805.9	2 037.7	1 999.7	1 992.9	1 898.8	1 962.
6	1997	1 934.7	1 728.7	1 941.6	1 867.0	1 972.7	1 758.6	1 848.
7 Less — Field uses	1998	56.4	49.3	56.1	56.1	59.7	56.5	56.6
B	1997	48.5	43.2	48.3	49.1	50.9	46.1	48.3
9 - Shrinkage	1998	189.4	170.3	186.8	188.1	185.3	161.2	152.6
0	1997	193.3	171.8	193.7	189.9	174.2	141.0	162.1
1 — Plant uses	1998	76.3	74.7	84.9	90.0	64.6	51.1	106.5
2	1997	56.7	56.6	51.7	47.6	73.3	52.2	81.5
3 - Adjustment	1998	-22.2	-33.3	-0.6	-99.4	-29.2	-42.4	-34.1
4	1997	-24.4	- 174.1	-33.9	-92.0	-42.5	-23.7	-42.8
5 Total marketable gas	1998	1 684.9	1 544.9	1 710.5	1 764.9	1 712.5	1 672.4	1 681.0
6	1997	1 660.6	1 631.2	1 681.8	1 672.4	1 716.8	1 543.0	1 599.2
7 Imports 8	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
9 Other receipts 0	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	-	=	=	-
1 TOTAL NET SUPPLY	1998	1 684.9	1 544.9	1 710.5	1 764.9	1 712.5	1 672.4	1 681.0
	1997	1 660.6	1 631.2	1 681.8	1 672.4	1 716.8	1 543.0	1 599.3
Disposition :								
3 Distributors storage variation 4	1998	- 259.3	- 141.2	-99.6	60.7	203.0	257.9	228.
	1997	- 160.4	-88.4	-87.2	115.6	309.2	260.6	296.
5 Line loss, fuel and pack change	e 1998	94.3	52.6	15.9	72.2	105.2	9.0	4.4
6	1997	67.3	138.2	71.9	4.0	16.5	3.2	5.:
7 Exports	1998	853.8	776.5	873.7	805.7	667.2	695.1	767.6
8	1997	712.1	626.3	712.5	664.2	652.2	591.0	636.2
9 Direct sales (excl. utilities)	1998	312.5	269.5	291.0	252.0	246.8	223.5	211.0
0	1997	305.4	282.5	320.6	268.2	239.3	234.6	220.0
1 Utility Sales - New Brunswick 2	1998 1997	Ξ	-	Ξ	Ξ.	Ξ	Ξ	:
3 — Quebec	1998 1997	=	-	=	-	Ξ	-	:
5 — Ontario	1998	85.9	78.4	96.1	105.4	91.4	99.9	119.4
6	1997	96.8	85.6	87.1	89.3	91.7	84.9	76.8
7 — Manitoba 8	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ.	Ξ	:
9 — Saskatchewan 0	1998 1997	Ξ	-	=	=	-	~	:
1 - Alberta	1998	127.8	140.0	159.0	169.8	184.6	170.2	174.1
2	1997	134.2	155.5	141.2	198.1	208.0	169.3	198.
3 — British Columb	1997	469.9 505.2	369.1 431.5	374.4 435.7	299.1 333.0	214.3 199.9	216.8 199.4	175.4 166.4
5 - Northwest Territoria	1997	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	=	:
7 Total utility sales	1998	683.6	587.5	629.B	574.3	490.3	486.9	469.6
8	1997	736.2	672.6	664.0	620.4	499.6	453.6	441.
9 TOTAL NET DISPOSITION	1998	1 684.9	1 544.9	1 710.5	1 764.9	1 712.5	1 672.4	1 681.0
	1997	1 660.6	1 631.2	1 681.8	1 672.4	1 716.8	1 543.0	1 599.2

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, per mois, 1997 et 1998, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Août
-1771	-74		4- 404 705		2 AP 4

		,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,						
							Approvisionnements:	
1 847.0 1 908.2	1 831.0	1 992.8	1 962.1	2 099.7	15 664.3 15 125.3	1998 1997	Production originals brute	1 2
1 829.9 1 878.2	1 808.3	1 974.8	1 939.2	2 081.9	15 512.3 14 930.1	1998 1997	Production originals netts	3
1 829.9 1 878.2	1 808.3	1 974.8	1 939.2	2 081.9	15 512.3 14 930.1	1998 1997	Prélèvements nets	<b>5</b>
57.9 48.8	49.7	51.5	51.4	56.2	448.6 383.1	1998 1997	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
173.6 166.2	136.6	171.2	162.7	181.5	1 407.3 1 392.2	1998 1997	- Pertes lors de traitement	9
69.4 49.2	45.1	68.3	70.0	70.4	617.5 469.2	1998 1997	- Utilisation dans les usines	11 12
- 179.8 -19.6	-24.1	25.5	-19.3	36.8	- 441.0 - 453.0	1998 1997	- Rectifications	13 14
1 708.8 1 633.6	1 601.0	1 658.3	1 674.4	1 737.0	13 479.9 13 138.6	1998 1997	Total du gaz marchand	15 16
Ξ	-	_	_	-	-	1998 1997	Importations	1 <i>7</i> 18
Ξ	_	_	_	_	_	1998 1997	Autres arrivages	19
1 708.8 1 633.6	1 601.0	1 658.3	1 674.4	1 737.0	13 479.9 13 138.6	1998 1997	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
259.7					509.8	1998	Variations des stocks des distributeurs	: 23
263.2	220.3	189.4	- 160.2	- 160.7	908.9	1997		24
-55.8 63.6	81.2	-91.8	51.0	58.8	297.8 369.9	1998 1997	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
805.2 662.3	652.7	730.8	816.0	839.5	6 244.6 5 256.8	1998 1997	Exportations	27 28
220.5 210.4	208.5	253.9	263.7	302.0	2 026.8 2 081.0	1998 1997	Ventes directes (excl. services de gaz)	30
Ξ	~	-	-	-	-	1998 1997	Ventes des services - Nouveau-Brunswick	31
Ξ	-	-	-	-	-	1998 1997	- Québec	33 34
113.7 93.8	83.1	93.5	96.7	87.6	790.2 706.0	1998 1997	- Ontario	35 36
Ξ	-	-	-	•	-	1998 1997	- Manitoba	37 38
Ξ	-	-	-	-	-	1998 1997	- Saskatchevan	39 40
137.8 195.4	153.1	140.9	199.9	176.8	1 264.0 1 400.0	1998 1997	- Alberta	41 42
227.7	202.1	341.6	407.3	433.0	2 346.7 2 416.0	1998 1997	- Colombie-Britanniqu	1043
~	_	_	_	_	-	1998	- Territoires du Nord-Oues	: <b>t45</b> 46
479.2 434.1	438.3	B76.0	703.9	697.4	4 400.9 4 522.0	1998 1997	Total des ventes services de gaz	47 48
1 708.8 1 633.6	1 601.0	1 658.3	1 674.4	1 737.0	13 479.9 13 138.6	1998 1997	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1997 and 1998, Northwest Territories

		January	February	Harch	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juan	Juillet
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degree	s celcius	
Supply:								
1 Gross new production 2	1998 1997	13.6 15.5	12.6 13.7	13.2 14.9	13.8 14.3	13.5 14.5	13.7 13.1	. 13.6 14.8
3 Net new production 4	1998 1997	13.3 15.2	12.5 13.6	13.1 14.7	13.7 14.1	13.5 14.4	13.7 13.0	13.5 14.7
5 Net withdrawals	1998 1997	13.3 15.2	12.5 13.6	13.1 14.7	13.7 14.1	13.5 14.4	13.7 13.0	13.5 14.7
7 Less - Field uses 8	1998 1997	Ξ	=	Ξ	=	-	Ξ	=
9 — Shrinkage 10	1998 1997	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.3
11 - Plant uses 12	1998 1997	-0.1 0.2	-0.1	-0.1	-0.2	-0.1	-0.2	-0.1 -0.2
13 - Adjustment 14	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-		-
15 Total marketable ges 16	1998 1997	13.1 14.5	12.2 13.3	12.8 14.4	13.6 13.7	13.2 14.0	13.5 12.7	13.3 14.5
17 Imports 18	1998 1997	-	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	-
19 Other receipts 20	1998 1997	Ξ	_	Ξ	Ξ	Ξ	=	-
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1998 1997	13.1 14.5	12.2 13.3	12.8 14.4	13.6 13.7	13.2 14.0	13.5 12.7	13.3 14.5
Disposition :								
23 Distributors storage variatio 24	n 1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	=	-
25 Line loss, fuel and pack chan 26	ge 1998 1997	Ξ	=	Ξ	Ξ	-	=	-
27 Exports 28	1998 1997	Ξ		=	-	-	-	-
29 Direct sales (excl. utilities 30	1998 1997	Ξ	-	Ξ	Ξ	=	Ξ	-
31 Utility Sales - New Brunswick 32	1998 1997	-	-	Ξ	=	-	Ξ	=
33 — Quebec 34	1998 1997	=	_	_	Ξ	Ξ	Ξ	-
35 — Ontario 36	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	=	Ξ.
37 — Manitoba 38	1998 1997	, =	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
39 — Saskatchewan 40	1998 1997	Ξ	_	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
41 - Alberta 42	1998 1997	-	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ
43 — British Colum 44	bia 1998 1997	2.2	1.9 2.6	2.0	2.1	1.8	2.4 1.7	2.0 2.7
45 — Northwest Territor 46	ies 1998 1997	10.9 11.8	10.3 10.7	10.8 11.7	11.5 10.9	11.4 11.1	11.1 11.0	11.3 11.8
47 Total utility sales 48	1998 1997	13.1 14.5	12.2 13.3	12.8 14.4	13.6 13.7	13.2 14.0	13.5 12.7	13.3 14.5
49 TOTAL NET DISPOSITION BO	1998 1997	13.1 14.5	12.2 13.3	12.8 14.4	13.6 13.7	13.2 14.0	13.5 12.7	13.3 14.5

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz neturel par source, par mois, 1997 et 1998, Territoires du Nord-Ouest

Jan. to Aug.

December

Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Août			
millions de	mètres cubes	à une pressio	on de 101.325	kilopascals et	à 15 degrés c	elcius	<b>E</b>	
							Approvisionnements :	
13.2	47.4		46.0	4/ 0	107.2		Production originals brute	1
14.1	13.1	13.5	14.0	14.0	114.9	1997	Production of Line 1	2
14.0	13.0	13.4	13.9	13.9	106.5 113.7	1997	Production originals netts	3
13.2 14.0	13.0	13.4	13.9	13.9	106.5 113.7	1998 1997	Prélèvements nets	5 6
-							Moins - Utilisation dans les chantiers	
-	-	~	-	~	-	1997		8
0.2 0.4	0.3	0.4	0.3	0.3	2.4 3.3	1998 1997		10
					-0.6	1998		11
-0.2	-0.2	-0.1	-	~	-0.5	1997		12
_	-	-	-	-	-	1997	- Rectifications	14
13.0 13.8	12.9	13.1	13.6	13.6	104.7 110.9	1998 1997	Total du gaz marchand	15 16
-							Importations	17
-	-	-	***	-	-	1997		18
=	-	_	-	-	-	1998 1997	Autres arrivages	19 20
13.0					104.7		TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
13.8	12.9	13.1	13.6	13.6	110.9	1997		22
							Utilisation :	
-							Variations des stocks des distributeurs	
_	-	we	-	-		1997	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	24
Ξ	-	-	-	~	-	1997	Pertes, consum. & Pluct. Gans resedux	26
-	_	_	_	-	_	1998 1997	Exportations	27 28
_							Ventes directes (excl. services de gaz)	29
-	-	-	-	-	-	1997		30
_	-	_	_	-	-	1998 1997	Ventes des services - Nouveau-Brunswick	31 32
-						1998	- Québec	33
-	-	-	_	~	-	1997	Catania	34 35
=	-	-	-	-	-	1997	- Ontario	36
=	_	_	_	-	_	1998 1997	- Manitoba	37 38
_						1998	- Saskatchewan	39
₩	-	-	-	•	-	1997		40
	_	ea0	_	-	-	1998 1997	- Alberta	41 42
1.5					15.9	1998	- Colombie-Britanniqu	
2.5	2.5	2.4	2.2	2.2	20.6	1997	V	44
11.5 11.3	10.4	10.7	11.4	11.4	88.8 90.3	1998	- Territoires du Nord-Oues	46
13.0 13.8	12.9	13.1	13.6	13.6	104.7 110.9	1998 1997	Total des ventes services de gaz	47 48
13.0	15.7	19.1	10.0	10.0	104.7		TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
13.8	12.9	13.1	13.6	13.6	110.9	1997		50

August

September

October

November

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1997 and 1998, Yukon

		January	February	Harch	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply:								
1 Gross new production 2	1998 1997	34.8 37.5	30.7 33.8	33.7 36.1	33.0 34.8	33.2 35.2	22.2 21.6	24.0 34.9
3 Net new production 4	1998 1997	34.7 37.4	30.6 33.7	33.6 36.0	32.9 34.7	33.1 35.1	22.1 21.5	23.9 34.8
5 Net withdrawals	1998 1997	34.7 37.4	30.6 33.7	33.6 36.0	32.9 34.7	33.1 35.1	22.1 21.5	23.9 34.8
7 Less — Field uses 8	1998	_	Ξ	Ξ	=	_	-	=
9 - Shrinkage 10	1998 1997	5.9 5.9	5.3 5.4	5.8 6.3	5.9 6.1	5.5 6.1	3.8 3.7	4.1 6.1
11 - Plant uses	1998	3.4 3.7	2.1	2.6	1.7	3.6 2.4	1.9	2.2
13 - Adjustment 14	1998	Ξ	-		Ē	Ξ	-	=
15 Total marketable gas 16	1998 1997	25.4 27.8	23.2 25.9	25.2 27.1	25.3 26.5	24.0 26.6	16.4 15.9	17.6
17 Imports 18	1998	= = =		= = =		=	-	_
19 Other receipts 20	1998 1997		_	=	=	-	-	_
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1998 1997	25.4 27.8	23.2	25.2 27.1	25.3 26.5	24.0 26.6	16.4 15.9	17.6
Disposition :								
23 Distributors storage variation	1998 1997	Ξ	-	-	_	=	-	-
25 Line loss, fuel and pack change 26	1998	Ξ	=	Ξ		=	Ξ	-
27 Exports 28	1998	_	-	=		=	=	_
29 Direct sales (excl. utilities)	1998	=	-	-	=	=	-	-
31 Utility Sales - New Brunswick 32	1998 1997	-	-	-	_	_	_	_
33 - Quebec	1998	-	-	-	~	-	~	-
34 35 — Ontario	1997	_	-	-	-	_	-	-
36 37 — Manitoba	1997	-	-	-	-	_	-	-
38 — Saskatchewan	1997	-	-	-	-	-	-	-
40 41 — Alberta	1997	-	_	-	_	-	-	-
42 43 — British Columbi.	1997	25.4	23.2	25.2	25.3	24.0	16.4	17.6
44 - Northwest Territorie	1997	27.8	25.9	27.1	26.5	26.6	15.9	26.2
46 47 Total utility sales	1997	25.4	23.2	25.2	25.3	24.0	16.4	17.6
48	1997	27.8	25.9	27.1	26.5	26.6	15.9	26.2
49 TOTAL NET DISPOSITION BO	1998 1997	25.4 27.8	23.2 25.9	25.2 27.1	25.3 26.5	24.0 26.6	16.4 15.9	17.6 26.2

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1997 et 1998, Yukon

### ADDA	August	September	October	November	December	Jan. to Aug.			
### Approvisionnements      27.6	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Août			
27.6 33.5 33.6 34.7 33.4 35.5 34.6 35.6 35.6 35.6 35.6 35.6 35.6 35.6 35	millions de	mètres cubes	à une pressi	on de 101.325	kilopascals e	t à 15 degrés c	elciu	s	
34.5 33.6 34.7 33.4 34.0 268.4 1937								Approvisionnements :	
34.5 33.6 34.7 33.4 34.0 268.4 1937	27.6					239.2	1998	Production originals brute	1
34.4 33.5 34.6 23.3 36.3 267.6 1997		33.6	34.7	33.4	34.4				
34.4 33.5 34.6 33.3 34.3 267.6 1997 6  -			34.6	33.3	34.3			Production originals netts	
34.4 33.5 34.6 33.3 34.3 267.6 1997 6  -	27 5					270 4	1 8 9 12	Práliticamente note	
		33.5	34.6	33.3	34.3			Lierenament? ues?	
4.8 6.0 5.8 6.0 5.8 6.0 5.7 6.1 41.1 1398 - Pertex lors de traitement 13 2.0 2.6 2.2 2.8 3.0 2.2 20.2 139.8 - Utilisation dans les usines 12 139.8 - Rectifications 13 14 20.7 25.8 25.8 25.8 26.6 26.0 27.8 177.8 1998 Total du gaz merchand 15 16 1398 Autres arrivages 17 1398 20.7 20.7 20.7 20.8 20.7 20.8 20.8 20.8 20.8 20.8 20.8 20.8 20.8	-							Moins - Utilisation dans les chantiers	
6.0   5.8   6.0   5.7   6.1   45.6   1397   10   2.6   2.2   2.8   3.0   2.2   20.2   1397   Utilisation dans les usines   11   2.6   2.2   2.8   3.0   2.2   20.2   1397   Utilisation dans les usines   11   2.6   2.7   1398   Rectifications   13   13   13   13   13   13   13   1		-	-		-	-	1997		8
2.0 2.6 2.2 2.8 3.0 2.2 20.2 1935 - Utilisation dans les usines 11 2.6 1938 - Rectifications 13 14 20.7 25.8 25.5 25.8 24.6 26.0 27.8 1997 1998 Total du gaz marchend 18 18 25.8 25.8 25.8 24.6 26.0 27.8 1998 1998 Total du gaz marchend 18 18 17 18 1998 Autres arrivages 19 1998 1998 1998 Total APPROVISIONNEMENTS NETS 21 25.8 25.8 25.8 25.8 25.8 25.8 25.8 26.0 26.0 27 28 29 20.7 20.7 20.7 20.7 20.7 20.7 20.7 20.7		5.8	6.0	5.7	6.1			- Pertes lors de traitement	
2.6		3.0	•••	3.,	<b></b>				
1998   Total du gaz marchand   15		2.2	2.8	3.0	2.2			- Utilisation dans les usines	
1998   Total du gaz marchand   15	_						4000	- Destifications	12
25.8		-	-	_	_	-		- Rectifications	
25.8	20.7					177.8	1998	Total du saz marchand	15
18		25.5	25.8	24.6	26.0				
1998 Autres arrivages   19	_						1998	Importations	17
20.7 25.8 25.5 25.8 26.0 26.0 27.8 28.8 28.8 28.8 28.6 28.0 28.8 28.8 28.8 28.6 28.0 28.8 28.8 28.8 28.8 28.8 28.8 28.8	-	-	-	-	-	-	1997		18
20.7 25.8 25.5 25.8 26.0 26.0 201.8								Autres arrivages	
Utilisation:		-	_	-	_				
1998 Variations des stocks des distributeurs 23		25.5	25.8	24.6	26.0			TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	
								Utilisation :	
					*			M	
	-	_	_	-	_	_		Variations des stocks des distributeurs	
	_						1998	Pertes, consom. & fluct, dans réseaux	25
1997  1998 Ventes directes (excl. services de gaz) 29 1997  1998 Ventes des services - Nouveau-Brunswick 31 1997  1997  1997  1998  1997	-	-	-	-	-	-			
	_							Exportations	
1997 30  - 1998 Ventes des services - Nouveau-Brunswick 31 1997 32  - 1998 - Québec 33 1997 34  1998 - Ontario 35 1997 36  1997 38  1997 38  1997 38  - 1998 - Saskatchewan 39 1997 40  - 1998 - Alberta 41 - 1998 - Colombie-Britannique 43	_	-	-	-	-	-	1997		28
	_	_	_	_	_	_		Ventes directes (excl. services de gaz)	
1997 32  1998 - Quábec 33 1997 34  1997 - 36  1997 - 36  1997 - 36  1997 - 38  1997 - 38  1997 - 38  1997 - 40  1997 - 40  20.7								Hantan dan manifesta Manifesta Bananifesta	. 74
1997  - 1998 - Ontario 35 1997 - 36  1998 - Manitoba 37 1997 - 38  1998 - Saskatchewan 39 1997 - 40  1997 - 40  1997 - 40  1998 - Alberta 41 1997 - 42  20.7	=	-	_	-	-	_		Vehtez dez zervicez - Monvean-Binuzaick	
1997  - 1998 - Ontario 35 1997  - 1998 - Manitoba 37 1997  1997  - 1998 - Saskatchewan 39 1997  - 1998 - Alberta 41 1997  20.7	_						1998	- Québec	33
1997 36  - 1998 - Manitoba 37 1997 38  1997 38  1998 - Saskatchewan 39 1997 40  1998 - Alberta 41 1997 42  20.7	-	-	-	-	-	-		4444	
1998 - Manitoba 37 1997 38 1998 - Saskatchewan 39 1997 40 1998 - Alberta 41 1997 42 20.7							1998	- Ontario	35
1997 38  - 1998 - Saskatchewan 39 1997 40  1998 - Alberta 41 1997 42  20.7 177.8 1998 - Colombie-Britannique43	-	-	-	-	-	•	1997		36
1998 - Saskatchewan 39 1997 40 1998 - Alberta 41 1997 42 20.7 177.8 1998 - Colombie-Britannique43	-							- Manitoba	
1997 40  1998 - Alberta 41 1997 42  20.7 177.8 1998 - Colombie-Britannique43	_	-	-	-	~	-	1997		38
- 1998 - Alberta 41 1997 42 20.7 177.8 1998 - Colombie-Britannique43	-							- Saskatchewan	
1997 42 20.7 177.8 1998 - Colombie-Britannique43	_	-	-	_	-				
20.7 177.8 199B — Colombie-Britannique43	-		_			;		- Alberta	
						455.0			
		25.5	25.8	24.6	26.0			- Colombie-Britanniqu	

25.5

25.5

20.7 25.8

20.7

25.8

25.8

24.6

24.6

1998 Total des vantes services de gaz

1998 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 1997

- Territoires du Nord-Duest45

46

48

49 50

1998 1997

177.8 201.8

177.8 201.8

26.0

26.0

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1997 and 1998, Foreign

		January	February	Harch	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Maŝ	Juin	Juillet
		millions of	cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degree	s celcius	
Supply:								
1 Gross new production	1998	_	_	_		_		~
2	1997	-	***	-	-	-	-	-
3 Net new production 4	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ī	Ξ	=
5 Net withdrawals	1998 1997	-	-	-	-	_	Ξ	:
7 Less - Field uses	1998 1997	-	Ξ		Ξ	_	Ξ	-
9 - Shrinkage	1998 1997		-	=	-	-	_	-
11 - Plant uses	1998	_	_	44	_	_	_	_
12	1997	-	-	-	-	-	-	-
13 - Adjustment 14	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ.	Ξ	Ξ	
15 Total marketable gas 16	1998 1997	:	:	:	:	:	:	:
17 Imports 18	1998 1997	106.1 111.5	85.1 118.2	190.8 208.0	82.7 82.7	76.1 103.2	54.2 79.6	24.0 73.1
19 Other receipts 20	1998 1997	Ξ	_	ene.	Ī	Ξ	Ξ	-
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1998 1997	106.1 111.5	85.1 118.2	190.8 208.0	82.7 82.7	76.1 103.2	54.2 79.6	24.0 73.1
Disposition :								
23 Distributors storage variati 24	ion 1998 1997	=	_	Ξ	-	-	_	=
25 Line loss, fuel and pack cha 26	inge 1998 1997	-	_	_	-	-		-
27 Exports	1998 1997	=	=	_	-	Ξ	Ξ	_
29 Direct sales (excl. utilitie	s) 1998	-	_	_	-	_	_	_
30 31 Utility Sales - New Brunswic	1997 :k 1998	_	-	-	-	_	-	_
32	1997	-	-	-	-	-	••	-
33 — Quebec 34	1998 1997	-	Ξ	=	-	=	_	=
35 - Ontario 36	1998 1997	100.3 98.8	85.1 118.2	190.8 208.0	82.7 82.7	76.1 103.2	54.2 79.6	24.0 73.1
37 — Manitoba 38	1998 1997	Ξ	=	_	=	Ξ	_	-
39 Saskatchewar	1998	Ξ		_	_	-	Ξ	-
41 - Alberta	1998 1997	-	Ξ	Ξ	_	Ξ	Ξ	-
43 — British Colu	umbia 1998	5.8	-		-	-	_	_
44 - Northwest Territo		12.7	-	-	-	-	-	-
46 47 Total utility sales	1997 <b>1998</b>	106.1	- 85.1	190.8	- 82.7	- 76.1	54.2	24.0
48	1997	111.5	118.2	208.0	82.7	103.2	79.6	73.1
49 TOTAL NET DISPOSITION BO	1998 1997	106.1 111.5	85.1 118.2	190.8 208.0	82.7 82.7	76.1 103.2	54.2 79.6	24.0 73.1

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1997 et 1998, Étranger

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Août		
millions d	e mètres cubes	à une press	ion de 101.32	5 kilopascals	et à 15 degrés celcius	:	
						Approvisionnements :	

		<b>,</b>						
							Approvisionnements :	
=	-	-	-	_	_	1998 1997	Production originale brute	1 2
=	-	_	-	_	_	1998 1997	Production originals netts	3 4
Ξ	_	-	-	_	_	1998 1997	Prélèvements nets	5 6
Ξ	-	-		_	_	1998 1997	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
Ξ	840	_	-	_	_	1998 1997	- Pertes lors de traitement	9 10
Ξ	_	-	_	_	- 1	1998 1997	- Utilisation dans les usines	11 12
Ξ	-		-	-	_	1998 1997	- Rectifications	13 14
:			-	-		1998 1997	Total du gaz marchand	15 16
1.1	83.3	74.0	100.7	133.1	620.1 878.5	1998 1997	Importations	17 18
=		uao	-	-	pills	1998 1997	Autres arrivages	19 20
1.1 2.201	83.3	74.0	100.7	133.1	620.1 878.5	1998 1997	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Utilisation :	
_			•			1998	Variations des stocks des distributeurs	23
-	•••	-	-	-	-	1997		24
=	-	-	-	-	-	1998	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
Ξ	_	_	_	_	_	1998 1997	Exportations	27 28
-	_	_	-	-	_	1998 1997	Ventes directes (excl. services de gaz)	29 30
-	es.	quin	-	-	-	1998 1997	Ventes des services - Nouveau-Brunswick	31 32
_	_	_	_	_	_	1998	- Québec	33 34
1.1					614.3	1998	- Ontario	35
102.2	83.3	74.0	100.7	133.1	865.8	1997		36
Ξ		-	-	-	-	1998 1997	- Manitoba	37 38
_	_	_	_	_	_	1998 1997	- Saskatchewan	39 40
_						1998	- Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1997		42
-	-	-	-	-	5.8 12.7	1998 1997	- Colombie-Britanniqu	943 44
Ξ	-	-	-	-	-	1998 1997	- Territoires du Nord-Oues	<b>445</b>
1.1	83.3	74.0	100.7	133.1	620.1 878.5	1998 1997	Total des ventes services de gaz	47 48
1.1	83.3	74.0	100.7	133.1	620.1 878.5	1998 1997	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Honth, by Province, 1996 - 1997

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			Millions o	f cubic metre	s - millions d	le mètres cube	s		
	Cas use - reprocessing								
1 2	Shrinkage (1)	1998 1997	332.5 365.7	316.6 344.1	361.1 345.9	194.5 326.3	208.5 317.2	184.2 310.4	275.7 322.9
3	Flared (2)	1998 1997	6.4	5.6 4.5	5.3 4.8	3.5 4.7	0.2 4.8	0.1 4.6	0.1
<b>S</b>	Plant fuel (2)	1998 1997	38.3 36.5	28.4 33.2	33.3 36.2	18.3 30.9	17.2 30.8	14.7 27.8	16.9 28.1
	Propane		Thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cub	es		
		***							
7 8	Manitoba	1998 1997	-	Ξ	=	Ξ		=	_
9	Saskatchewan	1998 1997	4.5 4.6	4.3 4.4	4.5 4.6	4.4 4.6	4.5 4.4	4.5 4.5	4.6 4.4
11	Alberta	1998 1997	870.8 890.6	831.7 795.2	827.4 756.5	768.3 789.7	804.8 765.5	789.8 733.3	819.9 797.8
13	British Columbia	1998 1997	41.0 35.4	38.6 29.8	43.7 35.4	39.9 28.0	25.1 34.5	21.0 33.0	35.5 30.3
15 16	Canada	1998 1997	916.3 930.6	874.6 829.4	875.6 796.5	812.6 822.3	834.4 804.4	815.3 770.8	860.0 832.5
	Butane								
17 18	Manitoba	1998 1997	Ξ	Ī	=	_	Ξ	=	_
19	Saskatchewan	1998 1997	3.8 3.9	3.6 3.7	3.9 3.9	3.8 3.9	3.9 3.7	3.8 3.8	3.9 3.7
21	Alberta	1998 1997	484.6 497.9	428.2 419.9	448.4 380.7	409.6 400.6	415.0 419.7	394.0 356.1	416.6 405.4
23 24	British Columbia	1998 1997	26.8 21.9	29.7 19.4	32.1 22.3	30.8 19.2	23.5 22.3	22.6 22.5	27.1 19.0
25 26	Canada	1998 1997	515.2 523.7	461.5 443.0	484.4 406.9	444.2 423.7	442.4 445.7	420.4 382.4	447.6 428.1
	Ethane (before solvent f)	Lood)							
27 28	Manitoba	1998 1997	Ī	Ξ	_	-	_	_	-
29 30	Saskatchewan	1998 1997	Ξ	Ξ	=	Ξ.		-	=
31 32	Alberta	1998 1997	897.6 896.2	876.9 858.5	1 035.9 931.6	846.4 879.2	826.9 899.0	705.8 865.0	909.1 B84.0
33 34	British Columbia	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	_
35 36	Canada	1998 1997	897.6 896.2	876.9 858.5	1 035.9 931.6	846.4 879.2	826.9	705.8 865.0	509.1 884.0
	Sulphur		Metric ton	nes — Tonne m	étrique				
37	Manitoba	1998	-	-	-	-		-	-
38	Saskatchewan	1997	-	-	-	-	-	_	_
40	Alberta	1997	613 302	569 229	636 769	580 169	600 879	501 210	646 087
42		1997	597 923	545 782	607 434	552 \$60	508 064	579 199	628 699
43 44		1998 1997		77 814 76 210	83 224 81 188	82 780 74 762		66 840 76 478	65 731 78 559
45 46	Canada	1998 1997	691 566 682 135	647 043 621 992	719 993 688 622	662 949 627 322	680 404 585 450	56B 050 655 677	711 818 707 258

<sup>(1)</sup> Amounts shown here are included in Table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada) (2) Amounts shown here are included in Table 2 'Plant uses' (Alberta and Canada)

TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 1996-1997

August Août	September Septembre	Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Aug. Jan. à Août			
illions of	cubic metres -	millions de	mètres cubes				Utilisation on recyclage	
341.7					2 214.8	1998	Pertes (1)	1
332.4	318.9	342.0	347.4	358.6	2 664.9	1997	Gaz brûlê (2)	3
4.5	4.6	4.1	4.2	5.7	35.6	1997	Gaz Brule (2)	4
29.2 33.3	27.1	28.2	30.9	37.7	196.3 256.8	1998 1997	Consommation (2)	5
nousands of	cubic metres	- milliers de	mètres cubes				Propane	
_					-	1998	Manitoba	7
4.7	no.	· -	-	-	36.0	1997	Saskatchewan	ع و
4.6	4.5	4.7	4.6	4.7	36.1	1997	Saskattnaman	10
839.9 823.1	711.9	839.6	832.4	945.6	6 552.6 6 351.7	1998 1997	Alberta	11 12
34.0 32.5	39.7	37.6	33.3	38.6	278.8 258.9	1998 1997	Colombie-Britannique	13 14
878.6 860.2	756.1	881.9	870.3	988.9	6 867.4 6 646.7	1998 1997	Canada	15 16
							Butans	
=	_	_	_	_	Ξ	1998 1997	Manitoba	17 18
3.9 3.9	3.8	3.8	3.7	3.8	30.6 30.5	1998 1997	Saskatchevan	15
422.2 415.7	358.0	464.2	430.2	513.3	3 418.6 3 296.0	1998 1997	Alberta	21
24.8 23.7	26.6	22.8	24.7	32.0	217.4 170.3	1998 1997	Colombie-Britannique	23
450.9 443.3	388.4	490.8	458.6	549.1	3 666.6 3 496.8	1998 1997	Canada	25
							Ethane (avant deplac. miscib)	le)
-	_	_	_	_	-	1998 1997	Manitoba	27 28
=	_	_	_	_	=	1998 1997	Saskatchewan	25
890.3 911.2	874.9	920.4	971.0	1 001.3	6 988.9 7 124.7	1998 1997	Alberta	31
-	_	-	_	_	=	1998 1997	Colombie-Britannique	33
890.3 911.2	874.9	920.4	971.0	1 001.3	6 988.9 7 124.7	1998 1997	Canada	3: 36
tric tonnes	s — Tonne métr	ique						
						1998	<b>Soufre</b> Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1997	110113 5000	38
Ξ	-	_	_	_	-	199B 1997	Saskatchewan	3: 40
606 992 618 647	592 453	617 022	591 906	633 699	4 754 637 4 638 308	1998 1997	Alberta	41
65 476 62 595	62 800	82 490	75 652	79 368	599 654 611 390	1998 1997	Colombie-Britannique	43
672 468 681 242	655 253	699 512	667 558	713 067	5 354 291 5 249 698	1998 1997	Canada	4! 41

<sup>(1)</sup> Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada) (2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)



#### Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XPB), the monthly Oil Pipeline Transport (Catalogue 55-001-XPB) and the monthly Gas Utilities (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

#### Definitions

#### Crude Oil

**Crude oil.** A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

Synthetic crude oil. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

#### Qualité des Données et Méthodologie

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures
équivalents et du gaz naturel, contenues dans
cette publication sont compilées à partir des
renseignements fournis par les organismes et
les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de
gaz naturel dans les provinces et territoires
relevant de leur juridiction. Les résultats
présentés dans cette publication représentent
donc 100% du pétrole et du gaz produits par
les moyens conventionnels et par d'autres
moyens, sur terre et en haute mer. Les données
sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête
mensuelle portant sur tous les services de gaz
naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XPB au catalogue), l'enquête mensuelle le transport du pétrole par pipe-lines (no 55-001-XPB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les services de gaz (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importa tions, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

#### Définitions

#### Pétrole brut

Pétrole brut. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

Pétrole brut synthétique. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

**Crude bitumen.** A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

Condensate. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

Pentanes plus. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

#### Gas Utilities

Total marketable gas. Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use and losses have been deducted.

Imports. Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

Other receipts. Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

**Exports.** Export of gas, by pipeline, to the United States.

**Direct sales.** Represents direct, non-utility deliveries for consumption.

#### Natural Gas Liquids

**Propane.** In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

**Butanes.** In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

Ethane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propage.

Bitume brut. Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

Condensat. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

Pentanes plus. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

#### Services de gaz

Total de gaz marchand. Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations. Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages. Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

**Exportations.** Exportations de gaz naturel, par pipe-line, aux États-Unis.

Ventes directes. Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

#### Liquides de gaz naturel

**Propane.** Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

**Butanes.** Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

**Éthane.** Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.

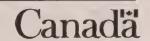
TO ORDER:	METHOD OF PAYMENT:				
MAIL PHONE 1 800 267-6677 FAX 1 800 889-9734	(Check only one)				
Charge to VISA or Operations and Integration MasterCard. Outside Canada Circulation Management Ottawa, Ontario Ottawa, Ontario Send confirmation.  Charge to VISA or Or (613) 951-1584. VISA, MasterCard and purchase orders only. Please do not send confirmation. A fax will be treated as an original order.	Please charge my: VISA MasterCard				
INTERNET order@statcan.ca  1 800 363-7629 Telecommunication Device	Card Number				
(Please print) for the Hearing Impaired	Expiry Date				
Company	Cardholder (please print)				
Department	Signature				
Attention Title	Payment enclosed \$				
Address	Purchase				
City Province	(please enclose)				
Postal Code Phone Fax					
E-mail address:	Authorized Signature				
Catalogue Number  Titte  Titte	(All prices exclude sales tax)  Total  Ganada  Canada  Outside Canada  Canada				
Note: Catalogue prices for clients outside Canada are shown in US do outside Canada pay total amount in US funds drawn on a US bank.	pliars. Clients SUBTOTAL				
Subscription will begin with the next issue to be released.	DISCOUNT (if applicable)				
Prices are subject to change. To Confirm current prices call 1 800 26					
Canadian clients pay in Canadian funds and add 7% GST and applic	Applicable PST (Canadian clients only, where applicable)				
Cheque or money order should be made payable to the	(N.S., N.B., Nfld.)				
Receiver General for Canada.	GRAND TOTAL				
GST Registration # R121491807	PF 097019				
	•				

THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Canada

Statistique Statistics Canada





# BON DE COMMANDE Statistique Canada

POUR COMMANDER:		ODALITES	DE PAIEMENT :			
COURRIER TÉLÉPHONE 1 800 267-6677 TÉLÉCO 1 800 88	89-9734	(Cochez une seule case)				
Faites débiter votre compte VISA ou (613) 951-158.  Opérations et intégration ou MasterCard. De l'extérieur du MasterCard et bo Gestion de la circulation Canada et des États-Unis et dans de commande se la région d'Ottawa, composez le Veuillez ne pas et (613) 951-7277. Veuillez ne pas et de confirmation. L'anada K1A 0T6 envoyer de confirmation.	eulement. envoyer Le bon	Veuillez débi	ter mon compte VISA N	MasterCard		
commande origin	ale.	N° de carte				
INTERNET order@statcan.ca  Appareils de télécommuni pour les malentendants	ications	Date d'expir	ation			
Compagnie		Détenteur d	e carte (en majuscules s.v.p.)			
Service		Signature				
À l'attention de Fonction		_				
Adresse	_ '	Paiement inc	lus\$			
Ville Province	_ □	de commande (veuillez joindre le bon)				
Code postal Téléphone Télécopieur						
Adresse du courrier électronique :		Signature de l	a personne autorisée			
Numéro au catalogue	Édition demandée ou inscrire « A » pour les	(Les p) la ti Canada	Prix ix n'incluent pas axe de vente)  Extérieur du Canada	Total \$		
	abonnements	. S <b>S</b> *	\$ US			
Veuillez noter que les prix au catalogue pour les clients de l'e donnés en dollars américains. Les clients de l'extérieur du Ce		TOTAL				
total en dollars US tirés sur une banque américaine.	RÉDUCTION					
L'abonnement commencera avec le prochain numéro diffusé.	(s'il y a lieu)  TPS (7 %)					
Les prix peuvent être modifiés sans préavis. Pour vérifier les composer le 1 800 267-6677.	(Clients canadiens seulement, s'il y a lieu)  TVP en vigueur					
Les clients canadiens paient en dollars canadiens et ajoutent TVP en vigueur, soit la TVH.	(Clients canadiens seulement, s'il y a lieu)  TVH en vigueur (NÉ., NB., TN.)					
Le chèque ou mandat-poste doit être établi à l'ordre du Receveur général du Canada.		: K	TOTAL GÉNÉRAL			
	•					

### **MERCI DE VOTRE COMMANDE!**

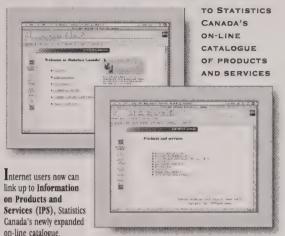


Statistique Canada

**Statistics** Canada

Canadä

# Connected



Up-to-date and complete, IPS is a fully searchable listing of all current Statistics Canada publications, research papers, electronic products and services. It is the most extensive reference source available on all of Statistics Canada's information assets.

As part of our World Wide Web site, the IPS connects users to more than 2,000 entries documenting the full range of Statistics Canada products and services. With IPS, you find what you want, when you want it. Whether you're searching for the latest census information, health sector tables or news-breaking economic reports, IPS has it listed.

Not sure exactly what you're looking for? No problem! **IPS** features a powerful **search tool** that locates thematically related products and services in a matter of seconds. Just type in the word that fits best and the system will point you to the sources where information is available. It's that easy.

### YOUR INTERNET ACCESS ROUTE TO STATISTICS CANADA DATA

To start your search, go to "Products and Services" and then click on 
"Catalogue". Simple on-screen directions will guide you along.

As you will see, IPS provides you with key information on Statistics Canada releases: who to contact for customized data retrievals, what you can download either free of charge or at cost, and how you can obtain what you

see listed on-screen. IPS also highlights time-saving features of the products and services we sell from our nine reference centres across Canada. It's the kind of information you need most when making those important purchase

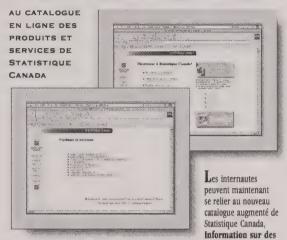
decisions

The Statistics Canada Web Site "is full of interesting facts and figures. There is no better place to get the big picture on the Canadian economy."

David Zgodzinski
 The Globe and Mail

Visit our Web site TODAY and discover how easily
 IPS can work for you.

# Branchez-VOUS



produits et services (IPS). À jour et complet, IPS offre une liste détaillée et facile à consulter des documents de recherche, produits électroniques, services et publications actuels de Statistique Canada. Il constitue la source de référence la plus complète sur les fonds d'information de l'agence.

Accessible à partir de notre site Web, IPS relie les utilisateurs à plus de 2 000 entrées décrivant la gamme complète des produits et services de Statistique Canada et leur permet de trouver ce qu'ils cherchent au moment où ils en ont besoin. Quelle que soit l'information recherchée, renseignements du plus récent recensement, tableaux sur le secteur de la santé ou rapports d'actualité sur l'économie, vous la trouverez dans IPS.

Vous ne savez pas exactement ce que vous cherchez? Aucun problème! IPS offre un outil de recherche puissant qui permet de repérer en quelques secondes les produits et services associés à un thème particulier. Il suffit de taper le mot qui décrit le mieux l'information recherchée pour que le système vous indique les sources où elle figure. C'est tout aussi simple que cela.

#### VOTRE CHEMIN D'ACCÈS INTERNET VERS LES DONNÉES DE STATISTIQUE CANADA

Pour commencer votre recherche, choisissez «Produits et services» puis cliquez sur «Catalogue». Des directives simples à l'écran vous aideront à naviguer.

Vous constaterez que IPS offre des renseignements essentiels sur les produits offerts par Statistique Canada: personne-ressource pour l'adaptation des extractions de données, ce que vous pouvez télécharger gratuitement ou moyennant des frais, comment obtenir les produits ou services qui figurent dans la liste à l'écran. IPS vous fait aussi gagner du temps en vous présentant les points saillants des produits et services vendus dans nos neuf centres de consultation au Canada. C'est le genre d'information essentielle dont vous avez besoin pour prendre des décisions

d'information essentielle dont vous avez besoin pour prendre des décisions d'acquisition importantes.

Le site Web de Statistique Canada «regorge de faits et chiffres intéressants. Aucune autre source n'offre une meilleure perspective globale sur l'économie canadienne.»

David Zgodzinski
The Globe and Mail

Visitez notre site Web dès AUJOURD'HUI et découvrez la souplesse et l'efficacité de IPS.

huip://www.siaucan.ca

Supplement your print data with

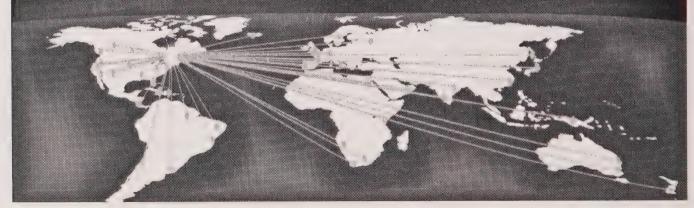
Vos données imprimées ne sauraient être complètes sans

## www.statcan.ca

Online catalogue
Database access
The Daily for news
Electronic publications
The latest economic indicators

Le catalogue en direct
L'accès aux bases de données
Le Quotidien pour les nouvelles
Les publications téléchargees
Les derniers indicateurs
économiques

Statistics to go for Canadians online Des statistiques pour emporter pour les gens branchés





Catalogue no. 26-006-XPB

# **Crude Petroleum** and Natural Gas **Production**

September 1998

N° 26-006-XPB au catalogue

# **Production** de pétrole brut et de gaz naturel

Correct t Parking in the

Septembre 1998



#### Data in many forms

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on the Internet, compact disc, diskette, computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tape. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

#### How to obtain more information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction & Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823) or to the Statistics Canada Regional Reference Centre in:

Halifax	(902)	426-5331	Regina	(306)	780-5405
Montreal	(514)	283-5725	Edmonton	(403)	495-3027
Ottawa	(613)	951-8116	Calgary	(403)	292-6717
Toronto	(416)	973-6586	Vancouver	(604)	666-3691
Winnipeg	(204)	983-4020			

You can also visit our World Wide Web site: http://www.statcan.ca

Toll-free access is provided for all users who reside outside the local dialing area of any of the Regional Reference Centres.

National enquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications	
device for the hearing	
impaired	1 800 363-7629
Order-only line (Canada	
and United States)	1 800 267-6677

#### Ordering/Subscription information

#### All prices exclude sales tax

Catalogue no. 26-006-XPB, is published monthly as a standard paper product. The prices for delivery in Canada are \$19.00 per issue and \$186.00 for a one-year subscription, and outside Canada for US\$19.00 per issue and US\$186.00 for a one-year subscription.

Please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by Internet, at order@statcan.ca. For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

#### Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

#### Des données sous plusieurs formes

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur Internet, disque compact, disquette, imprimé d'ordinateur, microfiche et microfilm, et bande magnétique. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

#### Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet de la présente publication ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A OT6 téléphone: (613) 951-9823) ou à l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada:

		426-5331 283-5725	Regina Edmonton		780-5405 495-3027
	. ,	951-8116	Calgary	(403)	292-6717
	/	973-6586	Vancouver	(604)	666-3691
Winniped	(204)	983-4020			

Vous pouvez également visiter notre site sur le Web: http://www.statcan.ca

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres de consultation régionaux.

Service national de renseignements	1	800	263-1136
Service national d'appareils de			
télécommunications pour les			
malentendants	1	800	363-7629
Numéro pour commander seulement			
(Canada et États-Unis)	1	800	267-6677

#### Renseignements sur les commandes/abonnements

#### Les prix n'incluent pas la taxe de vente

Le produit n° 26-006-XPB au catalogue paraît mensuellement en version imprimée standard. Au Canada, un numéro coûte 19.00\$ et un abonnement d'un an coûte 186.00\$. À l'extérieur du Canada, un numéro coûte 19.00\$US et un abonnement d'un an coûte 186.00\$US.

Veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à order@statcan.ca. Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les librairies et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

#### Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois et dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous



Statistics Canada

Manufacturing, Construction & Energy Division Energy Section

# Crude Petroleum and Natural Gas Production

SIC 071

September 1998

Statistique Canada

Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie Section de l'énergie

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

CTI 071

Septembre 1998

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1998

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from Licence Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6.

December 1998

Catalogue no. 26-006-XPB, Vol. 50, No. 9

Frequency: Monthly

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1998

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A OT6.

Décembre 1998

Nº 26-006-XPB au catalogue, vol. 50, no. 9

Périodicité: Mensuelle

ISSN 0702-6846

Ottawa

#### Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing co-operation involving Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

#### Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

## **Symbols**

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
  - nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

#### **ABBREVIATIONS**

SIC Standard Industrial Classification.

## **Acknowledgements**

This publication was prepared under the direction of:

- Peter Lys, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- Mel Jones, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- · Ron Rasia, Chief, Energy Section
- Susan Horsley, Head Petroleum Unit, Energy Section

and

 Gérard O'Connor Supervisor Operations, Energy Section. Mr O'Connor may be reached at (613)951-3562.

### Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

#### **ABBRÉVIATIONS**

CAÉ Classification des activités économiques.

## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- Peter Lys, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- Mel Jones, directeur-adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- Ron Rasia, chef, Section de l'énergie
- Susan Horsley, chef unité du pétrole, Section de l'énergie.

ei

 Gérard O'Connor, agent des opérations, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. O'Connor au numéro (613)951-3562.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984. 

⊗

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'"American National Standard for Information Sciences" - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.

#### TABLE OF CONTENTS

#### TABLE DES MATIÈRES

		PAGE	!	PAGE
High	nlights	5	Faits saillants	5
Tab:	le .		Tableau	
1.	Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month		<ol> <li>Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois</li> </ol>	
	Canada	6	Canada	6
	Atlantic	8	Atlantique	8
	Ontario	10	Ontario	10
	Manitoba	12	Manitoba	12
	Saskatchewan	14	Saskatchewan	14
	Alberta	16	Alberta	16
	British Columbia	18	Colombie-Britannique	18
	Northwest Territories	20	Territoires du Nord-Ouest	20
	Foreign	22	Étranger	22
2.	Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month		<ol><li>Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois</li></ol>	
	Canada	24	Canada	24
	New Brunswick and Quebec	26	Nouveau-Brunswick et Québec	26
	Ontario	. 28	Ontario	28
	Saskatchewan	30	Saskatchewan	30
	Alberta	32	Alberta	32
	British Columbia	34	Colombie-Britannique	34
	Northwest Territories	36	Territoires du Nord-Ouest	36
	Yukon	38	Yukon	38
	Foreign	40	Étranger	40
3.	. Gas use - reprocessing, Supply of Processing Plant Products,		3. Utilisation en recyclage, approvision- nement des produits des usines de	
	by Month, by Province	42	traitement, par mois, par province	42
Da	nta Quality and Methodology	45	Qualité des données et méthodologie	45
De	efinitions	45	Définitions	45

Ca	tal	ogue	No.
Nº	au	catal	ogue

Monthly Publications		Publications mensuelles
Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006-XPB	Production de pétrole brut et de gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002-XPB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004-XPB	Produits pétroliers raffinés
Oil Pipeline Transport	55-001-XPB	Transport du pétrole par pipelines
Gas Utilities	55-002-XPB	Services de gaz
Electric Power Statistics	57-001-XPB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook Paper version - bilingual Electronic version - English Electronic version - French	57-601-XPB 57-601-XDE 57-601-XDF	Guide statistique de l'énergie Version en papier - bilingue Version électronique - anglaise Version électronique - française
Quarterly Publication		Publication trimestrielle
Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
Annual Publications		Publications annuelles
Coal Mining (formerly Coal Mines)	26-206-XPB	Extraction de charbon (autrefois Mines de charbon)
Oil and Gas Extraction (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Industry)	26-213-XPB	Extraction de pétrole et de gaz (autrefois L'industrie du pétro brut et du gaz naturel)
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-201-XPB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers par oléod (autrefois Transport du pétrole par pipelines)
Electric Power Generation, Transmission and Distribution (formerly Electric Power Annual Statistics)	57-202-XPB	Production, transport et distribution d'électricité (autrefois Statistiques annuelles de l'énergie électrique)
Electric Power Capability and Load	57-204-XPB	Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	57-205-XPB	Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Electric Power Generating Stations	57-206-XPB	Centrales d'énergie électrique

To order a publication you may telephone 1-613-951-7277 or use facsimile number 1-613-951-1584 or internet: order@statcan.ca. For toll free in Canada and United States only telephone 1-800-267-6677. When ordering by telephone or facsimile, written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication veuillez téléphoner au 1-613-951-7277 ou utiliser le numéro du télécopieur 1-613-951-1584 ou par Internet: order@statcan.ca. Pour appeler sans frais, au Canada et aux États-Unis, composer le 1-800-267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation écrite pour une commande faite par téléphone ou télécopieur.

#### Highlights

#### September 1998

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during September 1998 amounted to 10.6 million cubic metres compared to 10.3 million cubic metres in September 1997, an increase of 3.1%. Imported crude for the same period amounted to 4.0 million cubic metres, an increase of 16.7% over September 1997.

The disposition of crude and equivalent for September is as follows: 8.3 million cubic metres (56.9%) were sent to Canadian refineries and 6.1 million cubic metres (41.6%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 3.4% to 16.9 billion cubic metres from 16.3 billion cubic metres in September 1997. Marketable production for September amounted to 12.6 billion cubic metres, an increase of 3.6%.

The disposition of natural gas for September 1998 is as follows: 2.3 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.9 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 7.5 billion cubic metres exported; 3.8 billion cubic metres which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.5 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

#### Faits saillants

#### Septembre 1998

En septembre 1998 la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est chiffrée à 10,6 millions de mètres cubes comparativement à 10,3 millions de mètres cubes en septembre 1997, une augmentation de 3,1%. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 4,0 millions de mètres cubes, soit une augmentation de 16,7% par rapport à septembre 1997.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de septembre 1998 se répartit de la manière suivante: 8,3 millions de mètres cubes (56,9%) destinés aux raffineries canadiennes et 6,1 millions de mètres cubes (41,6%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 3,4% pour atteindre 16,9 milliards de mètres cubes contre 16,3 milliards de mètres cubes (en septembre 1997). En septembre 1998, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 12,6 milliards de mètres cubes, une augmentation de 3,6%.

Au cours du mois de septembre 1998, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 2,3 milliards de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 2,9 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 7,5 milliards de mètres cubes ont été exportés et 3,8 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,5 milliard de mètre cube, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1997 - 1998, Canada

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic met	res — millier	<b>s de mètre</b> s c	ubes		
	Supply:								
	Domestic production:		0.000.7	0 (2) 0	0.00( *	0.534.0	2 ((0 0	2 550 0	2 597 4
2	Heavy	1998	2 905.3 2 606.4	2 634.8 2 440.6	2 826.9 2 682.9	2 579.8 2 496.1	2 660.0 2 643.1	2 550.0 2 630.8	2 583.4 2 825.7
3	Light and medium	1998 1997	4 421.0 4 276.3	4 031.5 3 918.7	4 235.6 4 274.1	4 109.5 4 065.7	4 074.7 4 105.7	4 170.9 3 950.2	4 378.2 4 147.4
5	Synthetic	1998 1997	1 073.7 1 344.9	1 253.1 1 245.0	1 642.4 1 387.3	1 495.8 971.5	1 568.9 833.8	1 661.1 1 452.4	1 464.7 1 648.7
7 8	Crude bitumen	1998 1997	1 385.0 1 029.3	1 308.1 976.0	1 349.5 1 037.2	1 267.6 1 011.6	1 363.3 1 086.1	1 467.6 1 089.9	1 507.1 1 272.3
9 10	Total orude	1998 1997	9 785.0 9 256.9	9 227.5 8 580.3	10 054.4 9 381.5	9 452.7 8 544.9	9 666.9 8 668.7	9 849.6 9 123.3	9 933.4 9 894.1
11 12	Condensate	1998 1997	40.8 36.3	39.1 34.7	40.8 37.9	38.2 34.1	37.1 33.4	34.5 33.9	39.9 37.4
13 14	Pentanes plus	1998 1997	972.4 939.7	885.2 842.8	954.9 890.7	863.1 864.1	887.3 857.4	811.7 849.1	902.4 905.2
15 16	Total net withdrawals	1998 1997	10 798.2 10 232.9	10 151.8 9 457.8	11 050.1 10 310.1	10 354.0 9 443.1	10 591.3 9 559.5	10 695.8 10 006.3	10 875.7 10 836.7
17 18	Imports	1998	3 804.5 3 860.2	3 528.6 3 193.3	3 946.4 3 869.2	3 384.9 3 336.0	3 718.4 3 557.0	3 853.5 3 266.5	3 174.6 4 079.B
19 20	TOTAL SUPPLY	1998 1997	14 602.7 14 093.1	13 680.4 12 651.1	14 996.5 14 179.3	13 738.9 12 779.1	14 309.7 13 116.5	14 549.3 13 272.8	14 050.3 14 916.5
	Disposition:								
21 22	To Refineries - Atlantic	1998 1997	1 410.4 1 742.9	1 425.1 1 394.1	1 716.1 1 953.0	1 234.0 1 448.7	1 615.0 1 453.6	1 752.8 1 515.9	1 027.3 1 659.2
23 24	- Quebec	1998 1997	1 804.4 1 797.6	1 638.4 1 639.8	1 701.5 1 667.5	1 660.7 1 506.2	1 788.1 1 613.6	1 707.3 1 126.4	1 680.5 1 754.1
25 26	- Ontario	1998 1997	2 394.2 2 372.3	1 995.5 1 942.4	2 238.9 1 999.9	2 064.8 2 120.7	2 336.9 2 305.4	2 274.2 2 206.5	2 231.2 2 519.4
27 28	— Manitoba	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
29 30	- Saskatchewan	1998 1997	303.4 270.0	285.2 260.1	304.9 309.7	235.5 123.8	299.6 173.8	305.5 298.0	329.7 359.6
31 32	- Alberta	1998 1997	1 922.2 2 008.3	1 900.7 1 824.4	2 052.3 2 138.7	1 377.3 1 704.3	1 548.6 1 864.3	2 014.9 1 932.2	2 049.8
33 34		1998 1997	288.0 279.0	259.6 230.8			262.0 283.4		252.6 263.4
35 36		1998		***	_	=	-	_	Ξ
37 38		1998 1997	8 122.6 8 470.1	7 504.5 7 291.6					7 571.1 8 625.6
39 40	Export to the United States		7 007.9 5 912.2	6 204.5 5 072.3			6 509.3 5 929.9		6 513.5 5 764.2
41 42	· ·	1998 1997	***	=	-		164.2 78.9	173.0 78.1	78.3
43 44	Total exports	1998		6 204.5 5 072.3			6 673.5	6 968.1	6 513.5
45 46	Net inventory changes		- 481.5 - 341.1			354.1 344.3	- 216.7 - 651.5	- 861.7 133.5	- 107.3 472.2
47 48	Deliveries to other purchasers					29.3 44.3		42.0 72.9	30.8 72.7
	Losses and adjustments	1998	- 105.4 10.4	-63.8		-94.5	-50.3	75.8	42.2
						13 738.9 12 779.1			

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1997 - 1998, Canada

August September October November December Jan. to Sept

Août Septembre Octobre Novembre Décembre Jan. à Sept

thousands of cubic metres - milliers de mêtres cubes

Approvisionnement:  Production intérieure:  2 621.9	: 1 2
2 621.9 2 526.9 23 889.0 1998 Lourd	1
E 37007 E 70001 E 20004 E 77735 E3 7075E 1777	
4 442.5 4 145.3 . 38 009.2 1998 Léger et médium 4 117.1 3 943.3 4 092.1 4 072.0 4 372.8 36 798.5 1997	3 4
1 350.1 1 632.1 13 141.9 1998 Synthétique 1 631.2 1 466.2 1 602.3 1 551.3 1 663.5 11 981.0 1997	5 6
1 486.4 1 408.9 12 543.5 1998 Pétrole brut bitumineux 1 307.5 1 216.9 1 299.3 1 256.1 1 223.6 10 026.8 1997	7
9 900.9 9 713.2 87 583.6 1998 Total pétrole brut 9 920.5 9 423.3 9 899.8 9 715.7 10 255.4 82 793.5 1997	9 10
35.8 38.4 344.6 1998 Condensat 37.9 35.9 38.4 38.2 36.8 321.5 1997	11 12
926.0 877.7 8 080.7 1998 Pentanes plus 926.0 849.1 915.2 887.9 994.7 7 924.1 1997	13 14
10 862.7 10 629.3 96 008.9 1998 Total prélèvements nets 10 884.4 10 308.3 10 853.4 10 641.8 11 286.9 91 039.1 1997	15 16
4 028.9	17 18
14 891.6 14 601.7 129 421.1 1998 TOTAL APPROVISIONNEMENTS 14 643.8 13 711.4 14 945.0 14 004.6 15 698.1 123 363.6 1997	\$ 19 20
Utilisation:	
1 589.8 1 512.2 13 282.7 1998 Aux raffineries - Atlant	
1 581.3 1 547.2 2 047.1 1 274.8 . 2 128.3 14 295.9 1997	22
1 860.4 1 759.6 - Québec 1 742.3 1 615.5 1 687.3 1 821.1 1 915.5 14 463.0 1997	e 23 24
2 268.3 2 299.5 2 0 103.5 1998 - Ontari 2 336.6 1 970.3 2 323.5 2 340.6 2 184.2 19 773.5 1997	25 26
1998 - Manito	27 28
341.8 324.0 2 729.6 1998 — Saskat 344.6 307.2 323.4 248.4 287.4 2 446.8 1997	tchewan 29 30
2 066.9 2 171.6 17 104.3 1998 - Albert 2 093.4 2 069.8 2 040.9 1 923.9 2 015.3 17 705.3 1997	ta 31 32
294.4 276.7 2 410.0 1998 - Colomb 287.2 270.1 293.7 289.8 288.9 2 312.5 1997	bie-Britannique 33 34
1998 - Territ	taires du N0. 35 36
8 421.6 8 343.6 71 231.0 1998 Total livré aux raffiner 8 385.4 7 780.1 8 715.9 7 898.6 8 819.6 70 997.0 1997	ries 37 38
6 395.6 6 079.0 57 938.2 1998 Exportation aux États-Un 6 271.1 6 063.5 5 750.8 6 184.3 7 077.8 51 381.7 1997	nis 39 40
77.1 - 571.5 1998 Exportation dans d'autre - 81.4 316.7 1997	es pays 41 42
6 472.7 6 079.0 58 509.8 1998 Exportations totales 6 271.1 6 144.9 5 750.8 6 184.3 7 077.8 51 698.4 1997	43 44
-26.5 192.0 - 297.3 1998 Variations nettes des st -83.4 - 269.2 553.0 -78.9 -53.0 383.3 1997	tocks 45 46
27.3 30.0 343.5 1998 Livraisons à d'autres ac 71.7 73.1 49.1 42.9 53.8 528.5 1997	cheteurs 47 48
-3.5 -42.9 - 365.9 1998 Pertes et rectifications -1.0 -17.5 - 123.8 -42.3 - 200.1 - 243.5 1997	s 49 50
14 891.6 14 601.7 129 421.1 1998 TOTAL DE L'UTILISATION 14 643.8 13 711.4 14 945.0 14 004.6 15 698.1 123 363.6 1997	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Dil and Equivalent by Source, by Month, 1997 - 1998, Atlantic provinces

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Hars	Avril	Mai 	Juân	Juillet
			thousands	of cubic metr	es — millier:	de mètres cu	bes		
Supply:									
Domestic product	ion:								
1 Heavy 2		1998 1997	_	-	=	-	-	=	-
3 Light and medium		1998 1997	347.9 61.7	303.9 73.6	172.6 83.1	228.1 82.6	220.3 83.6	388.4 57.7	463.9 61.3
5 Synthetic 6		1998 1997	Ξ	Ξ	_	Ξ	_	_	_
7 Crude bitumen 8		1998 1997	-	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ
9 Total crude 10		1998 1997	347.9 61.7	303.9 73.6	172.6 83.1	228.1 82.6	220.3 83.6	388.4 57.7	463.9 61.3
11 Condensate		1998	=	=	-	=	-	=	=
13 Pentanes plus		199B 1997	Ξ		-	-	=	_	_
15 Total net withdr	nwals	1998	347.9	303.9	172.6	228.1	220.3	388.4	463.9
16 17 Imports		1997	61.7	73.6	83.1	82.6	83.6	57.7	61.3
19 TOTAL SUPPLY		1997 1998	347.9	303.9	172.6	228.1	220.3	388.4	463.9
20		1997	61.7	73.6	83.1	82.6	83.6	57.7	61.3
Disposition:									
21 To Refineries - 22		1998 1997	~	Ξ	Ξ	Ξ	80.3	112.1	=
23 – ( 24		1998 1997	-	Ξ	Ξ	_	Ξ	_	Ξ
25 – ( 26		1998 1997		Ξ	Ξ	_	_	_	Ξ
27 – I 28		1998 1997	=	Ξ	-	Ξ		_	=
29 — : 30		1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ
31 - 1		1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	-	_	_	=
33 — I	British Columbia	1998 1997	Ξ	Ξ	_	-	-	_	=
35 ~ I	N.W. Territories	1998 1997	Ξ	=	-		Ξ	Ξ	=
37 Total to refiner: 38		1998 1997		:		:	80.3	112.1	:
39 Export to the Un.	ited States	1998	269.7 77.9	401.6	152.6	135.4 81.6	134.7	268.7	269.3
41 Export to other	countries	1998	_	=	-	157.2	78.9	77.7 78.1	78.3
43 Total exports		1998	269.7	401.6		292.6	134.7	346.5	269.3
44 Net inventory of		1997 1998	77.9 78.2	-97.7	152.6	81.6	78.9	78.1	78.3
45 Net inventory ch		1997	78.2 -16.2	-97.7 73.6	172.6 -69.5	-64.5 1.0	5.3 4.7	-70.2 -20.4	194.6 -17.0
47 Deliveries to ot:		1998 1997	-	Ξ	=	-	-	_	Ξ
49 Losses and adjus 50		1998 1997	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
51 TOTAL DISPOSITION		1998 1997	347.9 61.7	303.9 73.6	172.6 83.1	228.1 82.6	220.3 83.6	388.4 57.7	463.9 61.3

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut per source, par mois 1997 - 1998, Provinces de l'Atlantique

igust	September Septembre	October	Novembre	Décember Décembre	Jan. to S			
			de mêtres cub					
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
Ξ	_	_	_	_		1998 L	ourd	
583.6 36.1	452.5	1.7	50.8	182.5	3 161.2 539.7	1998 L 1997	éger et médium	
-	_	1.7	30.8	102.3	-		iynthétique	
-	-	-	-	-	_	1997	étrole brut bitumineux	
-	-	-	-	-	-	1997		
583.6 36.1	452.5	1.7	50.8	182.5	3 161.2 539.7	1998 T 1997	otal pétrole brut	
_	Ξ	_	-	_	***	1998 C 1997	Condensat	
_	Ξ	_	-	_	_	1998 P	entanes plus	
583.6 36.1	452.5	1.7	50.8	182.5	3 161.2 539.7	1998 T	otal prélèvements nets	
-	-	1.7	50.0	10210	237.7	1998 I	mportations	
583.6	452.5	-	-	-	3 161.2	1997 1005 T	OTAL APPROVISIONNEMENTS	
36.1	436.5	1.7	50.8	182.5	<b>539.</b> 7	1997	DINE APPROVISIONNENENIS	
							Utilisation:	
-	-	_	14.6	_	192.4	1998 A 1997	ux raffineries - Atlantique	
_	-	_	_	_	-	1998 1997	- Québec	
-	-				-	1998	- Ontario	
_	_	-	-	_	-	1997	- Manitoba	
-	-	-	-	-	-	1997	- Saskatchewan	
_	Ξ	-	-	-	-	1998 1997	- Saskatchewan	
-	_	-	-	-	_	1998 1997	- Alberta	
_	_	_	_	_	_	1998 1997	- Colombie-Britannique	
_	_	_	_	_	-	1998 1997	- Territoires du N0	
					192.4	1998 T	otal livré aux raffineries	
613.8	402.9	•	14.6	•	2 496.1	1997 1998 E	xportation aux États-Unis	
-	-	-	-	132.8	312.1	1997		
77.1	81.4	-	-	-	312.0 316.7	1998 E	xportation dans d'autres pays	
690.9	402.9 81.4		-	132.8	2 808.2 628.8	1998 E	xportations totales	
- 107.3 36.1	49.6 -81.4	1.7	36.2	49.7	160.6 -89.1	1998 V	ariations nettes des stocks	
-	-				Ξ	1998 L 1997	ivraisons à d'autres acheteurs	
_	-	_		_	-	1998 P	ertes et rectifications	
- F07 6		-	-	-	7 161 2	1997	OTAL RELIGITIESATION	
583.6 36.1	452.5	1.7	50.8	182.5	3 161.2 539.7	1998 TI	OTAL DE L'UTILISATION	

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1997 - 1998, Ontario

		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cul	es		
Supply:								
Domestic production:								
Heavy	1998 1997	_		_	Ξ	_	_	:
Light and medium	1998 1997	17.2 20.5	15.7 18.8	16.9 20.1	17.3 19.9	17.7 20.3	17.9 17.7	19.1 18.3
Synthetic	1998	=	_	_	-	-	_	:
Crude bitumen	1998	_	=	Ξ		Ξ	_	
Total crude	1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9	19.1
		20.5	-	20.1	-	-	_	18.3
	1997	-	-	-	-	-	-	-
Pentanes plus	1998 1997	Ξ	-	_	=	_	Ξ	
Total net withdrawals	1998 1997	17.2 20.5	15.7 18.8	16.9 20.1	17.3 19.9	17.7 20.3	17.9 17.7	19.1 18.3
Imports	1998 1997	=	Ξ	Ξ		Ξ	=	
TOTAL SUPPLY	1998 1997	17.2 20.5	15.7 18.8	16.9 20.1	17.3 19.9	17.7 20.3	17.9 17.7	19. 18.
Disposition:								
To Refineries - Atlantic	1998	_	=	Ξ	Ξ	Ξ	_	
	1998	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	
- Ontario	1998	17.2 20.5	15.7 18.8	16.9	17.3	17.7	17.9 17.7	19.1 18.3
	1998	_	Ξ	Ξ	-	Ξ	_	
- Saskatchewan	1998	<b></b>	_	-	_	_	-	-
- Alberta	1998	-	-	_	_	-	_	
		_	_	_	_	_	_	
	1997	-	-	-	_	•••	-	-
- N.W. Territories	1998 1997	-	=	Ξ.		_	_	-
Total to refineries	1998 1997	17.2 2015	15.7 18.8	16.9 20.1	17.3 19.9	17.7 20.3	17.9 17.7	19.1 18.3
	1998 1997	-	-	Ξ	_	_		
Export to other countries	1998	Ξ	Ī	_	Ξ	Ξ	_	
Total exports	1998		:	:	:	:	:	•
	1998	-	-	-	-	-	-	
Deliveries to other purchasers	1998	-	-	_	- -	-		
Losses and adjustments	1998	-	-	-	-	-	-	
		17 2	15.7	16.0	17 3	17.7	17.0	19.1
	Domestic production: Heavy  Light and medium  Synthetic  Crude bitumen  Total crude  Condensate  Pentanes plus  Total net withdrawals  Imports  TOTAL SUPPLY  Disposition:  To Refineries — Atlantic — Quebec — Ontario — Manitoba — Saskatchewan — Alberta — British Columbia — N.W. Territories  Total to refineries  Export to the United States  Export to other countries  Total exports  Net inventory changes  Deliveries to other purchasers	Domestic production:   Heavy	Supply:	Domestic production:	Domestic production:	Supply:	Demostic production:	Supply

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1997 - 1998, Ontario

ugust oût	September Septembre	October	November Novembre	December Décembre	Jan. to Se			
housands of			de mëtres cub	es				
						4	Approvisionnement:	
						1	Production intérieure:	
Ξ	Ξ	_	-	-	dites Mile	1998 Loc 1997	urd	
18.7 16.8	19.8 17.4	17.7	15.9	17.2	160.3 169.8	1998 Lé: 1997	ger et médium	
_	=	-	_	-	-	1998 Sys 1997	nthétique	
_	Ξ	-	_	-		1998 Pé	trole brut bitumineux	
18.7 16.8	19.8 17.4	17.7	15.9	17.2	160.3 169.8	1998 To	tal pétrole brut	
_	Ξ	-	Aust	~	Ξ	1998 Coi 1997	ndensat	
_	Ξ	_	_	_	-	1998 Per 1997	ntanes plus	
18.7 16.8	19.8 17.4	17.7	15.9	17.2	160.3 169.8	1998 To	tal prélèvements nets	
_	Ξ	-	-	_	Ξ	1998 Imp 1997	portations	
18.7 16.8	19.8 17.4	17.7	15.9	17.2	160.3 169.8	1998 TO1	TAL APPROVISIONNEMENTS	
							Utilisation:	
Ξ	Ξ	-	-	_	Ξ	1998 Aux 1997	x raffineries - Atlantique	
_	Ξ	-	_	-	Ξ	1998 1997	Québec	
18.7 16.8	19.8 17.4	17.7	15.9	17.2	160.3 169.8	1998 1997	- Ontario	
Ξ	=	-	-	-	Ξ.	1998 1997	- Manitoba	
Ξ	_	-	_	-	Ξ	1998 1997	- Saskatchewan	
Ξ	-	-	-	-	Ξ	1998 1997	- Alberta	
Ξ		-	-	-	1	1998 1997	- Colombie-Britannique	
Ξ	-	-	-	-	1	1998 1997	- Territoires du NC	1.
18.7 16.8	19.8 17.4	17.7	15.9	17.2	160.3 169.8	1998 Tot 1997	tal livré aux raffinaries	
=	Ξ	-	-	-	Ξ	1998 Exp 1997	portation aux États-Unis	
-	=	-	-	-	-	1998 Exp 1997	portation dans d'autres pays	
:	:			•	:	1998 Exp 1997	portations totales	
-	Ξ	-	-	_	Ξ	1998 Var 1997	riations nettes des stocks	
Ξ	Ξ	-	-	-	=	1998 Liv 1997	vraisons à d'autres acheteurs	
Ξ	Ξ	-	-	-	Ξ	1998 Per 1997	rtes et rectifications	
18.7 16.8	19.8 17.4	17.7	15.9	17.2	160.3 169.8	1998 TO1	TAL DE L'UTILISATION	

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1997 - 1998, Manitoba

_									
			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mêtres cub	200		
	Supply:								
	Domestic production:								
1	Heavy	1998	=	-	Ξ	_	=	_	Ξ
3	Light and medium	1998 1997	54.0 51.6	47.6 49.1	55.2 53.7	53.8 50.0	55.0 53.2	51.8 51.7	54.2 54.2
5	Synthetic	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	Ī	Ξ	=	Ξ
7 8	Crude bitumen	1998 1997	Ξ		=	_	=	Ξ	=
9	Total orude	1998 1997	54.0 51.6	47.6 49.1	55.2 53.7	53.8 50.0	55.0 53.2	51.8 51.7	54.2 54.2
11	Condensate	1998 1997	Ξ	Ī	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_
13	Pentanes plus	1998	=	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
15 16	Total net withdrawals	1998 1997	54.0 51.6	47.6 49.1	55.2 53.7	53.8 50.0	55.0 53.2	51.8 51.7	54.2 54.2
17 18	Imports	1998	-		=	=	Ξ	_	-
19 20	TOTAL SUPPLY	1998 1997	54.0 51.6	47.6 49.1	55.2 53.7	53.8 50.0	55.0 53.2	51.8 51.7	54.2 54.2
	Disposition:								
21	To Refineries - Atlantic	1998	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ī	Ξ	Ξ
23 24		1998 1997	Ξ	Ī	Ξ	Ξ		Ξ	
25 26		1998 1997	12.7	14.9	14.7	4.5 11.7	4.5 15.4	17.9	- 4.5
27 28		1998 1997	-	Ξ	=	Ē	Ξ	Ξ	_
29 30		1998 1997	_	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	_
31 32	- Alberta	1998 1997	-	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	_
33 34		1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	=	=	-	-
35 36		1998 1997	-	=	-	=	-	Ξ	
37 38	Total to refineries	1998 1997	12.7 4.0	14.9 10.4	14.7	4.5 11.7	4.5 15.4	17.9	4.5
39 40	·	1998	39.7 49.9	29.2 39.2	37.8 54.9	46.0 35.4	45.3 36.7	30.1 50.4	50.7 52.2
41 42		1998 1997	Ξ	=	Ξ	=	Ī	-	-
43 44		1998 1997	39.7 49.9	29.2 39.2	37.8 54.9	46.0 35.4	45.3 36.7	30.1 50.4	50.7 52.2
45 46		1998	0.1	3.4 0.2	0.5	-2.2 -0.1	-0.1	0.7	-0.8
47 48	Deliveries to other purchasers		-	=	=	Ξ	=		-
49 50	Losses and adjustments	1998	1.5 -3.1	0.1 -0.7	2.7 -1.7	5.5 3.1	5.2 1.2	3.1 -0.8	4.3 -2.6
	TOTAL DISPOSITION	1998 1997	54.0 51.6	47.6 49.1	55.2 53.7	53.8 50.0	55.0 53.2	51.8 51.7	54.2 54.2
								3,,,,	27.2

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1997 - 1998, Hanitoba

August	September	October	November	December	Jan. to Sept
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Sept

thousands of cubic metres - milliers de mêtres cubes

ousands of	cubic metres -	milliers de	mètres cubes					
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
-	_				-		Lourd	1
	- 52 /	ma .	-	-	- (77 A	1997	15 54:	2
53.1 55.6	52.4 53.9	54.8	54.2	54.8	477.1 473.0	1997	Léger et médium	3 4
-	_	_	_	_	_	1998	Synthétique	5
_	_				_		Pétrole brut bitumineux	7
-	_	-	-	-	-	1997		8
53.1 55.6	52.4 53.9	54.8	54.2	54.8	477.1 473.0	1998 1997	Total pétrole brut	9 10
-	-				-	1998 1997	Condensat	11 12
_	_	_	-	-	_		Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	1997		14
53.1 55.6	52.4 53.9	54.8	54.2	54.8	477.1 473.0	199E 1997	Total prélèvements nets	15 16
-	-				-		Importations	17
53.1	52.4	_	-	-	477.1	1997	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	18
55.6	53.9	54.8	54.2	54.8	473.0	1997	IUIAL AFFROVISIONNEHENIS	20
							Utilisation:	
_					_	1998	Aux raffineries - Atlantique	21
	-	-	-	-	ме	1997		22
_	=	-	-		_	1998 1997	- Québec	23 24
4.3	3.8 2.2	4.1	_	_	77.3 50.6	1998 1997	- Ontario	25 26
_		***	_	_		1998	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1997		28
_		-	-	-	_	1998 1997	- Saskatchewan	29 30
-	ma.				-	1998	- Alberta	31 32
_	_	_	-	-	-	1997	Colombie-Britannique	
_	_	-	-	-	_	1997	- 001Dmb10-bi 1(01111140e	34
Ξ	_	_	-	-	_	1998 1997	- Territoires du NO	35 36
4.3	3.8				77.3		Total livré aux raffineries	37
	2.2	4.1	•	•	50.6	1997	Control on the Control of the Contro	38
46.4 59.1	46.4 53.8	51.7	57.0	53.1	371.6 431.6	1998	Exportation aux États-Unis	40
_	-	_	_	_	-	1998	Exportation dans d'autres pays	41 42
46.4	46.4				371.6		Exportations totales	43
59.1	53.8	51.7	57.0	53.1	431.6	1997		44
-0.4	1.0 -0.2	1.6	-1.5	-0.4	2.2 0.5	1998 1997	Variations nettes des stocks	45 46
-	-				-		Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
2.4	1.2	-	-	-	26.0	1997	Pertes et rectifications	48
=3.1	-1.9	-2.6	-1.3	2.1	-9.6	1997		50
53.1 55.6	52.4 53.9	54.8	54.2	54.8	477.1 473.0	1998 1997	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1997 - 1998, Saskatchewan

			January	February	Harch	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	s de mètres cu	ibes		
	Supply:								
	Domestic production:								
2	Medium and Heavy	199B 1997	1 534.9 1 318.5	1 400.4 1 240.6	1 489.6 1 373.8	1 363.9 1 277.8	1 396.3 1 370.0	1 357.3 1 369.4	1 382.5
3	Light	1998 1997	563.6 521.1	511.2 481.5	554.0 534.3	507.7 481.6	521.7 506.7	495.7 492.1	511.1 514.5
5	Synthetic	1998 1997	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
7 8	Crude bitumen	1998 1997	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
9 10	Total orude	1998 1997	2 098.5 1 839.6	1 911.6 1 722.1	2 043.6 1 908.1	1 871.6 1 759.4	1 918.0 1 876.7	1 853.0 1 861.5	1 894.0 2 013.5
11	Condensate	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	:
13	Pentanes plus	1998 1997	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6
15 16	Total net withdrawals	1998 1997	2 099.1 1 840.2	1 912.2 1 722.7	2 044.2 1 908.7	1 872.2 1 760.0	1 918.6 1 877.3	1 853.6 1 862.1	1 894.6 2 014.1
17 18	Imports	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	
19 20	TOTAL SUPPLY	1998 1997	2 099.1 1 840.2	1 912.2 1 722.7	2 044.2	1 872.2 1 760.0	1 918.6 1 877.3	1 853.6 1 862.1	1 894.6 2 014.1
	Disposition:								
21 22	To Refineries - Atlantic	1998 1997	-	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ī	
23 24	- Quebec	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	Ξ	:
25 26	- Ontario	1998 1997	421.5 434.4	383.4 409.2	441.7 363.4	418.1 437.6	403.7 417.2	354.2 398.9	202.5 463.5
27 28	- Manitoba	1998 1997		Ξ	Ξ	Ξ	_	Ī	
29 30	- Saskatchewan	1998 1997	175.3 156.9	156.1 155.2	167.4 219.6	69.0 63.8	137.4 101.3	165.1 173.8	176.2 238.2
31 32	- Alberta	1998 1997	33.4 26.4	26.7 25.2	20.7 38.0	5.8 18.3	32.1 31.8	30.3 31.5	33.0 32.9
33 34	- British Columbia	1998 1997	_	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
35 36	- N.W. Territories	1998 1997	_	=	-		Ξ	Ξ	
37 38	Total to refineries	1998 1997	630.2 617.7	566.2 589.6	629.8 621.0	492.9 519.7	573.2 550.3	549.6 604.2	411.7 734.4
39 40	Export to the United States	1998 1997	1 481.7 1 311.6	1 256.7 1 025.0	1 357.9 1 230.6	1 319.7 1 140.8	1 333.8 1 356.5	1 346.5 1 230.5	1 300.7
41 42	Export to other countries	1998	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	
43 44	Total exports	1998 1997	1 481.7 1 311.6	1 256.7 1 025.0	1 357.9 1 230.6	1 319.7 1 140.8	1 333.8 1 356.5	1 346.5 1 230.5	1 300.1 1 199.5
45 46	Net inventory changes	1998 1997	-46.7 -68.4	38.2 56.7	29.3 -3.5	64.1 113.3	-20.5 -57.7	-90.3 -32.2	143.1
47 48	Deliveries to other purchasers		=	Ī	Ξ	Ξ	=	=	
49 50	Losses and adjustments	1998	33.9 -20.7	51.1 51.4	27.2 60.6	-4.5 -13.8	32.1 28.2	47.8 59.6	39.1 62.5
51	TOTAL DISPOSITION	1998 1997	2 099.1	1 912.2 1 722.7	2 044.2 1 908.7	1 872.2 1 760.0	1 918.6	1 853.6	1 894.6

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1997 - 1998, Saskatohewan

September October November December Jan. to Sept

August	September	October	November	December	Jan. to S	ept		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à S	ept		
thousands o	f cubic metre	s - milliers	de mètres cub	es				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
1 436.4 1 522.1	1 377.2 1 510.2	1 578.5	1 527.3	1 635.5	12 738.9 12 481.4	1998 1997	Médium et lourd	1 2
511.4	483.9				4 660.3		Léger	3
525.7	514.8	539.2	536.7	578.4	4 572.3	1997		4
_	_	· —		_	_	1998 1997	Synthétique	5 6
-	_				-		Pétrole brut bitumineux	7
-		-	-	-		1997		8
1 947.8 2 047.8	1 861.1 2 025.0	2 117.7	2 064.0	2 213.9	17 399.2 17 053.7	1998 1997	Total pétrole brut	9 10
-	-				-		Condensat	11
-	-	-	-	-	-	1997		12
0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	5.4 5.4	1998 1997	Pentanes plus	13 14
1 948.4	1 861.7				17 404.6		Total prélèvements nets	15
2 048.4	2 025.6	2 118.3	2 064.6	2 214.5	17 059.1	1997		16
	1	-	-	-	-	1998 1997	Importations	17 18
1 948.4	1 861.7				17 404.6		TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
2 048.4	2 025.6	2 118.3	2 064.6	2 214.5	17 059.1	1997		20
							Utilisation:	
-	-				-		Aux raffineries - Atlantique	21
~	-	_	-	-	-	1997		22
~	_	-	-	-	=	1998 1997		23 24
546.2 526.4	367.4	/AD A		PP / P	3 538.7	1998		25
520.4	418.5	498.9	496.4	554.5	3 868.9	1997		26 27
	-	-	-	-	Ξ	1997		28
193.7 232.9	183.1 184.2	210.7	159.7	172.2	1 423.3 1 525.9	1998 1997		29 30
35.9	37.3	210.7	137.7	172.2	255.2	1998		31
34.5	35.6	17.2	26.6	34.0	274.2	1997		32
-	_	_		_	-	1998 1997	- Colombie-Britannique	33 34
	_	_	_	_		1998	- Territoires du NO.	
	-	-	-	-	-	1997		36
775.8 793.8	587.8 638.3	726.8	682.7	760.7	5 217.2 5 669.0	1998 1997	Total livré aux raffineries	37 38
1 275.8		, ,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	32277		11 825.3		Exportation aux États-Unis	39
1 159.6		1 280.7	1 280.9	1 400.2	10 897.5	1997		40
-	-	_	_		<u>-</u>	1998 1997	Exportation dans d'autres pays	41 42
1 275.8	1 152.5				11 825.3		Exportations totales	43
1 159.6	1 243.4	1 280.7	1 280.9	1 400.2	10 897.5	1997		44
- 165.9 64.6	85.2 76.0	16.2	39.1	-31.8	36.5 166.5	1998 1997	Variations nettes des stocks	45 46
_					-		Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1997		48
62.7 30.4	36.2 67.9	94.6	61.9	85.4	325.6 326.1	1998 1997	Pertes et rectifications	49 50
1 948.4	1 861.7				17 404.6		TOTAL DE L'UTILISATION	51
2 048.4		2 118.3	2 064.6	2 214.5	17 059.1	1997		52

August

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1997 - 1998, Alberta

			January	February	Harch	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - millier:	s de mètres cu	sedi		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1998 1997	1 370.4 1 287.9	1 234.4 1 200.0	1 337.3 1 309.1	1 215.9 1 218.3	1 263.7 1 273.1	1 192.7 1 261.4	1 200.5 1 326.7
3	Light and medium	1998 1997	3 088.0 3 284.9	2 825.4 2 980.5	3 071.8 3 235.5	2 941.3 3 099.0	2 895.2 3 090.9	2 852.1 2 985.0	2 965.5 3 145.5
5	Synthetic	1998 1997	1 073.7 1 344.9	1 253.1 1 245.0	1 642.4 1 387.3	1 495.8 971.5	1 568.9 833.8	1 661.1 1 452.4	1 464.7 1 648.7
7	Crude bitumen	1998 1997	1 385.0 1 029.3	1 308.1 976.0	1 349.5 1 037.2	1 267.6 1 011.6	1 363.3 1 086.1	1 467.6 1 089.9	1 507.1 1 272.3
9 10	Total orude	1998 1997	6 917.1 6 947.0	6 621.0 6 401.5	7 401.0 6 969.1	6 920.6 6 300.4	7 091.1 6 283.9	7 173.5 6 788.7	7 138.2 7 393.6
11 12	Condensate	1998 1997	36.4 32.2	34.9 30.8	36.0 33.6	33.5 29.9	32.4 28.9	29.8 29.5	35.2 33.0
13 14	Pentanes plus	1998 1997	923.2 896.1	837.8 800.9	904.2 843.3	815.4 822.2	838.5 811.8	764.0 802.5	851.8 865.4
15 16	Total net withdrawals	1998 1997	7 876.7 7 875.3	7 493.7 7 233.2	8 341.2 7 846.0	7 769.5 7 152.5	7 962.0 7 124.6	7 967.3 7 620.7	8 025.2 8 292.0
17 18	Imports	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	:
19 20	TOTAL SUPPLY	1998 1997	7 876.7 7 875.3	7 493.7 7 233.2	8 341.2 7 846.0	7 769.5 7 152.5	7 962.0 7 124.6	7 967.3 7 620.7	8 025.8 8 292.0
	Disposition:								
21 22	To Refineries - Atlantic	1998 1997	Ξ	Ξ	_	Ξ	Ξ	=	:
23 24	Quebec	1998 1997	-	Ξ	Ĩ.	Ξ	Ξ	=	:
25 26	- Ontario	1998 1997	1 209.1 1 450.3	987.3 1 213.9	1 102.0 1 222.1	1 003.4 1 134.0	1 373.3 1 224.5	1 236.8 1 027.5	1 396.5 1 224.0
27 28	- Manitoba	1998 1997	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	_	
29 30	- Saskatchewan	1998 1997	128.1 113.1	129.1 104.9	137.5 90.1	166.5 60.0	162.2 72.5	140.4 124.2	153.: 121.
31 32	- Alberta	1998 1997	1 834.1 1 930.7	1 819.1 1 752.3	1 971.0 2 051.3	1 314.7 1 632.8	1 463.9 1 767.6	1 931.6 1 836.2	1 970.3 1 985.3
33 34		1998 1997	226.8 183.8	196.3 149.5	176.8 125.3	211.4 154.7	189.6 171.2	187.3 145.8	162.0 152.0
35 36		1998 1997		_		_		=	•
37 38	Total to refineries	1998 1997	3 398.1 3 677.9	3 131.8 3 220.6	3 387.3 3 488.8	2 696.0 2 981.5	3 189.0 3 235.8	3 496.1 3 133.7	3 682.3 3 482.9
39 40	Export to the United States		5 074.6 4 388.7	4 382.4 3 926.2	4 443.1 3 933.7	4 812.8 3 764.0	4 848.6 4 452.4	5 018.5 4 373.4	4 753.7 4 399.1
	•	1998 1997		Ξ	Ξ	Ξ	164.2	95.3	•
	Total exports		5 074.6 4 388.7	4 382.4 3 926.2	4 443.1 3 933.7			5 113.8 4 373.4	4 753.1 4 399.
45 46	Net inventory changes	1998 1997	- 503.9 - 292.5	62.5 154.9	619.0 455.1	271.5 350.4	- 212.1 - 649.8	- 595.7 169.2	- 435.5 516.2
47 48	Deliveries to other purchasers		59.1 41.5		34.9 45.3			42.0 72.9	30.8 72.7
49 50	Losses and adjustments	1998 1997	- 151.2 59.7	- 120.1 - 110.4	- 143.1 -76.9	-40.1 12.3	-80.7 21.1	-88.9 - 128.5	-5.7 - 178.5
	TOTAL DISPOSITION	1998 1997	7 876.7 7 875.3	7 493.7 7 233.2	8 341.2 7 846.0		7 962.0 7 124.6		8 025.2 8 292.0

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1997 - 1998, Alberta

August September October November December Jan. to Sept

Apoût Septembre Octobre Novembre Décembre Jan. à Sept

thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes

	CODIC MOTION		metres cube:					
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
1 185.5	1 149.7				11 150.1	1998	Lourd	1
1 342.6	1 286.7	1 327.6	1 309.0	1 360.0	11 505.8	1997		2
2 899.0 3 129.2	2 777.5 3 001.7	3 130.7	3 059.5	3 172.9	26 316.2 27 952.6	1998 1997	Léger et médium	3
1 350.1 1 631.2	1 632.1 1 466.2	1 602.3	1 551.3	1 663.5	13 141.9 11 981.0	1998 1997	Synthétique	<b>5</b>
1 486.4 1 307.5	1 408.9 1 216.9	1 299.3	1 256.1	1 223.6	12 543.5 10 026.8	1998 1997	Pétrole brut bitumineux	7 8
6 921.0 7 410.5	6 968.2 6 971.5	7 359.9	7 175.9	7 420.0	63 151.7 61 466.2	1998 1997	Total pétrole brut	9 10
30.9 33.4	33.6 31.6	34.0	33.7	32.1	302.7 282.9	1998 1997	Condensat	11 12
876.6	829.6				7 641.1		Pentanes plus	13
877.9	802.9	868.2	842.7	937.3	7 523.0	1997		14
7 828.5 8 321.8	7 831.4 7 806.0	8 262.1	8 052.3	8 389.4	71 095.5 69 272.1	1998	Total prélèvements nets	15 16
-	Ξ	-	-	-	_	1998 : 1997	Importations	17 18
7 828.5 8 321.8	7 831.4 7 806.0	8 262.1	8 052.3	8 389.4	71 095.5 69 272.1	1998 ' 1997	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
	_				_	1998	Aux raffineries - Atlantique	21
~	-	-	-		-	1997		22
	Ξ	-	-	-	_	1998 1997	~ Québec	23 24
983.4 1 215.5	1 077.8 1 143.5	1 313.0	1 403.2	1 092.0	10 369.6 10 855.3	1998 1997	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	-	1998 1997	- Manitoba	27 28
148.1 111.7	140.9 123.0	112.7	88.7	115.2	1 306.3 920.9	1998 1997	- Saskatchewan	29 30
1 964.4 2 005.6	2 078.8 1 981.6	1 974.3	1 842.1	1 919.8	16 347.9 16 943.4	1998 1997	- Alberta	31 32
200.1	175.0				1 725.3	1998	- Colombie-Britannique	
173.7	183. <i>7</i>	190.8	183.9	221.4	1 439.9	1997		34
-	-	-	-	-	-	1998 1997	- Territoires du NO	36
3 296.0 3 506.5	3 472.5 3 431.8	3 590.8	3 517.9	3 348.4	29 749.1 30 159.5	1998 1	Total livré aux raffineries	37 38
4 336.5 4 954.5	4 365.6 4 611.2	4 316.5	4 740.3	5 354.2	42 035.8 38 803.2	1998   1997	Exportation aux États-Unis	39 40
Ξ	=	-	-	-	259.5	1998   1997	Exportation dans d'autres pays	41 42
4 336.5 4 954.5	4 365.6 4 611.2	4 316.5	4 740.3	5 354.2	42 295.3 38 803.2	1998   1997	Exportations totales	43 44
273.4	61.8	7 010.5	7 /40.0	5 054.2	- 459.4		Variations mettes des stocks	45
- 176.3	- 223.2	512.2	- 154.0	-72.5	304.0	1997		46
27.3 71.7	30.0 73.1	49.1	42.9	53.8	343.5 528.5	1997	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
- 104.7 -34.6	-98.5 -86.9	- 206.5	-94.8	- 294.5	- 833.0 - 523.1	1998 1 1997	Pertes et rectifications	<b>5</b> 0
7 828.5 8 J21.8	7 831.4 7 806.0	8 262.1	8 052.3	8 389.4	71 095.5 69 272.1	1998 1 1997	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1997 - 1998, British Columbia

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juán	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cui	<b>&gt;</b> ●S		
Supply:									
Domestic pro	iduotion:								
1 Heavy 2		1998 1997	1	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
3 Light and me	dium	1998 1997	214.8 199.5	206.6 191.1	237.6 211.8	228.0 203.6	231.8 221.4	233.8 217.3	230.6 217.5
5 Synthetic		1998	-	_	_	=	=	_	_
7 Crude bitume	n	1998	=	-	-		_	_	
9 Total crude		1998 1997	214.8 199.5	206.6 191.1	237.6 211.8	228.0 203.6	231.8 221.4	233.8 217.3	230.6 217.5
11 Condensate		1998	4.4	4.2	4.8	4.7	4.7	4.7	4.7
12	-	1997	4.1	3.9	4.3	4.2	4.5	4.4	4.4
13 Pentanes plu 14		1998 1997	40.8 35.4	39.7 34.3	42.5 39.1	39.7 34.0	40.8 37.8	39.8 38.7	43.0 31.0
15 Total net wi 16	thdrawals:	1998 1997	260.0 239.0	250.5 229.3	284.9 255.2	272.4 241.8	277.3 263.7	278.3 260.4	278.3 252.9
17 Imports 18		1998 1997		Ξ.	=	Ξ	-	_	
19 TOTAL SUPPLY 20	,	1998 1997	260.0 239.0	250.5 229.3	284.9 255.2	272.4 241.8	277.3 263.7	278.3 260.4	278.3 252.9
Disposition:									
21 To Refinerie 22	s - Atlantic	1998 1997	Ξ	Ξ	_	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
23 24	- Quebec	1998 1997	_	Ξ	-	Ξ	-	=	=
25 26	- Ontario	1998 1997	Ξ	Ξ	-	=	1	=	Ξ
27 28	— Manitoba	1998 1997	Ξ	=	=	_	:	=	
29	- Saskatchewan	1998	-	-	-	-	-		-
31	- Alberta	1997	54.7	54.9	60.6	56.8	52.6	53.0	46.5
32 33	- British Columbia	1997	51.2 61.2	46.9 63.3	49.4 52.8	53.2 65.3	64.9 72.4	64.5 83.1	51.7 90.6
34	- British Columbia	1997	95.2	81.3	74.3	104.5	112.2	94.0	111.2
35 36	- N.W. Territories	1998 1997	Ξ	-	-	Ξ	-	Ξ	=
37 Total to ref 38	ineries	1998 1997	115.9 146.4	118.2 128.2	113.4 123.7	122.1 157.7	125.0 177.1	136.1 158.5	137.1 162.9
39 Export to th	e United States	1998 1997	142.2 84.1	134.6 81.9	150.8 120.9	129.9	146.9 84.3	131.2 100.0	139.1 113.4
41 Export to ot	her countries	1998		-	-	•		-	_
43 Total export	s	1997 1998	142.2	134.6	150.8	129.9	146.9	131.2	139.1
44 45 Net inventor	y changes	1997	84.1 -8.8	81.9 -7.7	<b>120.9</b> 30.5	99.7 27.6	<b>84.3</b> -28.2	100.0 -15.2	113.4
46		1997	8.7	17.7	8.6	-10.3	14.7	13.8	-17.9
47 Deliveries t 48	o other purchasers	1998	Ξ	Ξ	-	=	Ξ	-	=
49 Losses and a 50	djustments	1998 1997	10.7 -0.2	5.4 1.5	-9.8 2.0	-7.2 -5.3	33.6 -12.4	26.2 -11.9	4.4 -5.5
51 TOTAL DISPOS	ITION	1998 1997	260.0 239.0	250.5 229.3	284.9 255.2	272.4 241.8	277.3 263.7	278.3 260.4	278.3 252.9

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1997 - 1998, Colombie-Britannique

August September October November December Jan. to Sent Jan. à Sept thousands of cubic metres - milliers de mêtres cubes Approvisionnement: Production intérieure: 1998 Lourd 2 246.5 233.8 2 063.5 1998 Léger et médium 3 221.1 212.9 218.0 218.4 228.5 1 896.2 1997 4 1998 Synthétique 1997 1998 Pétrole brut bitumineux 8 1997 2 063.5 246.5 233.8 1998 Total pétrole brut 228.K 218.0 218.6 221.1 212.0 1 896.2 1997 10 4.9 4.8 41.9 1998 Condensat 11 4.3 38.6 1997 12 41.8 40.4 368.5 1998 Pentanes plus 13 37.3 49.0 39.1 39.3 38.1 327.7 1997 14 ₹ 473.9 293.2 279.0 1998 Total prélèvements nets 15 264.9 255.3 261.5 260.2 282.2 2 262.5 1997 16 1998 Importations 17 1997 18 293.2 279.0 2 473.9 1998 TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19 264.9 261.5 260.2 282.2 2 262.5 255.3 1997 20 Utilisation: 1998 Aux raffineries - Atlantique 21 1997 22 1998 - Québec 23 1997 26 1998 25 - Ontario 1997 26 1998 - Manitoba 27 1997 28 1998 29 - Saskatchewan 1997 30 55.5 501.2 1998 66.6 - Alberta 31 49.4 55.2 61.5 487.7 52.6 1997 53.3 32 584.7 101.7 1998 - Colombie-Britannique 33 113.5 86.4 102.9 105.9 67.5 872.6 1997 34 1998 - Territoires du N.-.O. 35 1997 1 185.9 1998 Total livré aux raffineries 37 160.9 157.2 161.1 129.0 1 360.3 166.8 152.3 1997 38 139.0 123.1 1 209.4 1998 Exportation aux États-Unis 111.6 97.9 101.9 106.1 137.5 937.3 1997 40 1998 Exportation dans d'autres pays 41 1997 42 123.1 1 209.4 1998 Exportations totales 43 97.9 155.1 101.9 106.1 137.5 937.3 1997 44 45 1.0 9.9 6.8 1998 Variations nettes des stocks -30.9 8.5 46 7.8 1997 0.9 4.4 1998 Livraisons à d'autres acheteurs 67 1997 48 71.8 1998 Pertes et rectifications 49 8.2 0.3 7.2 -7.9 -0.5 -7.9 -39.5 1997 0.2 2 473.9 1998 TOTAL DE L'UTILISATION 279.0 51 293.2

255.3

264.9

261.5

260.2

52

2 262.5

1997

282.2

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1997 - 1998, Northwest Territories

			January	February	March	April	Hay	June	July
_			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es — milliers	de mètres cul	• S		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1998 1997	Ξ	=	=	Ξ	Ξ	Ξ	•
3	Light and medium	1998 1997	135.5 137.0	121.1 124.1	127.5 135.6	133.3 129.0	133.0 129.6	131.2 128.7	133.0 135.3
5	Synthetic	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	Ē	_	Ξ	
? 8	Crude bitumen	1998 1997	Ξ	Ξ	=	_	_		
9	Total crude	1998 1997	135.5 137.0	121.1	127.5 135.6	133.3 129.0	133.0 129.6	131.2 128.7	133.4 135.1
11 12	Condensate	1998 1997	Ξ	=	Ξ	=	Ξ	Ξ	
13 14	Pentanes plus	1998 1997	7.8 7.6	7.1 7.0	7.6 7.7	7.4 7.3	7.4 7.2	7.3 7.3	7.0 8.2
15 16	Total net withdrawals	1998 1997	143.3 144.6	128.2 131.1	135.1 143.3	140.7 136.3	140.4 136.8	138.5 136.0	140.4 143.9
17 18	Imports	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	=	_	_	
19 20	TOTAL SUPPLY	1998 1997	143.3 144.6	128.2 131.1	135.1 143.3	140.7 136.3	140.4 136.8	138.5 136.0	140.4 143.9
	Disposition:								
21 22	To Refineries - Atlantic	1998 1997	=	-	Ξ	Ξ	Ξ	un ma	:
23 24	*	1998 1997	-	-	Ξ	Ξ	Ξ	=	
25 26		1998 1997	144.0 143.4	129.1 130.7	134.8 145.6	131.3 136.4	142.1 138.2	141.9 135.8	146.3 142.8
27 28		1998 1997	Ξ	-	Ξ	-	-	Ξ	Ī
29 30		1998 1997	-	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	
31 32	- Alberta	1998 1997	Ξ	=	Ξ	-	Ξ	Ξ	
33 34		1998 1997	=	-	Ξ	-	Ξ	Ξ	:
35 36		1998 1997	Ξ		Ξ	=	Ξ	Ξ	:
37 38	Total to refineries	1998 1997	144.0 143.4	129.1 130.7	134.8 145.6	131.3 136.4	142.1 138.2	141.9 135.8	146.3 142.8
39 40	Export to the United States	1998 1997	·	=	=	=	Ξ	-	-
41 42	Export to other countries	1998 1997	-	_	Ξ	-	=	Ξ	:
43 44	Total exports	1998 1997		:	:	:	:	:	:
45 46		1998 1997	-0.3 1.5	-0.6 0.6	0.5	9.6 0.3	-1.4 -1.1	-3.3 0.5	-5.8 1.2
47 48	Deliveries to other purchasers	1998 1997	-	Ξ	Ξ	Ī	Ξ	Ξ	
49 50	Losses and adjustments	1998	-0.4 -0.3	-0.3 -0.2	-0.2 -0.3	-0.2 -0.4	-0.3 -0.3	-0.1 -0.3	-0.1 -0.1
51	TOTAL DISPOSITION	1998 1997	143.3 144.6	128.2	135.1 143.3	140.7 136.3	140.4 136.8	138.5 136.0	140.4

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1997 - 1998, Territoires du N.-O.

Jan. to Sept

November December

September October

August

August	September	October	November	December	Jan. to	Sept		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à	Sept		
thousands of	cubic metres	- milliers	de mètres cub	20			***************************************	
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
_			-	_		1998 1997	Lourd	1 2
130.2	125.4				1 170.6	1998	Léger et médium	3
132.6	142.6	130.0	136.5	138.5	1 194.9	1997		4
_		_	_	-	_	1998 1997	Synthétique	5 6
-	_				_	1998	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1997		8
130.2 132.6	125.4 142.6	130.0	136.5	138.5	1 170.6 1 194.9	1998 1997	Total pátrole brut	9 10
_	-				_	1998	Condensat	11
-	-	-	-	~	-	1997		12
7.0 8.2	7.1 7.5	7.3	7.3	7.8	65.7 68.0		Pentanes plus	13 14
137.2	132.5				1 236.3		Total prélèvements nets	15
140.8	150.1	137.3	143.8	146.3	1 262.9			16
	-	_	_	_	_	1998 1997	Importations	1 <i>7</i> 18
137.2	132.5				1 236.3		TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
140.8	150.1	137.3	143.8	146.3	1 262.9	1997		20
							Utilisation:	
_						1000	Aux raffineries - Atlantique	21
=	=	-	-		_	1997	AUX rattineries - Atlantique	22
-	-				45.7	1998	- Québec	23
477.0	15.3	•	-	_	15.3			24
137.0 142.1	130.1 133.0	132.6	143.6	153.1	1 236.6 1 248.0	1998 1997	- Ontario	25 26
-	-				ton.	1998	- Manitoba	27
-	-	-	· · ·	on.	-	1997		28
-	-	-	***	-	_	1998 1997	- Saskatchewan	29 30
_	-				_	1998	- Alberta	31
-	-	-	-	-	~	1997		32
_	-	-	-	_	-	1998 1997	- Colombie-Britannique	34
-	_				-	1998		
-	-	-	•	~	_	1997		36
137.0 142.1	130.1 148.3	132.6	143.6	153.1	1 236.6 1 263.3		Total livré aux raffineries	37 38
_	_				-		Exportation aux États-Unis	39
-	~	-	-	-	-	1997		40
	_	_	_	state	-		Exportation dans d'autres pays	41 42
						1998	Exportations totales	43
-	•	•	•	•	•	1997		44
-1.2	2.7 2.1	5.2	0.5	-6.4	1.4		Variations nettes des stocks	45 46
_					~		Livraisons à d'autres acheteurs	47
	-	-	-	-		1997		48
0.2 -0.1	-0.3 -0.3	-0.5	-0.3	-0.4	-1.7 -2.3		Pertes et rectifications	49 50
137.2	132.5	-0.3	-0.3	-0.7	1 236.3		TOTAL DE L'UTILISATION	51
140.8	150.1	137.3	143.8	146.3	1 262.9	1770	TOTAL DE DE VIALENTIAUN	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1997 - 1998, Foreign

			January	February	Harch	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - millier	s de mêtres ci	ubes		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1998 1997	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
3	Light and medium	1998 1997	Ξ	Ξ	-	-		~	
5	Synthetic	1998 1997	1	=	-	_	-	Ξ	
	Crude bitumen	1998	-	-	-	-		_	-
8	Total crude	1997	-	-	-				-
10	10-02 01 000	1997	-	•	•		•	•	-
11	Condensate	1998 1997	Ξ	_	Ξ	Ξ	-	Ξ	_
13	Pentanes plus	1998 1997		Ξ	-	-		-	Ξ
15 16	Total net withdrawals	1998 1997	:	:	:	:	:	:	:
	Imports	1998	3 804.5 3 860.2	3 528.6 3 193.3	3 946.4 3 869.2	3 384.9 3 336.0	3 718.4 3 557.0	3 853.5 3 266.5	3 174.6 4 079.8
	TOTAL SUPPLY	1998 1997	3 804.5 3 860.2	3 528.6 3 193.3	3 946.4 3 869.2	3 384.9 3 336.0	3 718.4 3 557.0	3 853.5 3 266.5	3 174.6 4 079.8
		1777	3 000.2	3 173.3	0 007.E	3 330.0	3 337.0	5 100.5	4 0/7.0
	Disposition:								
21 22	To Refineries - Atlantic	1998	1 410.4	1 425.1 1 394.1	1 716.1 1 953.0	1 234.0 1 448.7	1 534.7 1 453.6	1 640.7 1 515.9	1 027.3 1 659.2
23 24	- Quebec	1998 1997	1 804.4 1 797.6	1 638.4 1 639.8	1 701.5 1 667.5	1 660.7 1 506.2	1 788.1 1 613.6	1 707.3 1 126.4	1 680.5 1 754.1
25 26	- Ontario	1998 1997	589.7 319.7	465.1 159.4	528.8 248.7	490.2 381.1	395.6 489.8	505.5 624.2	466.8 666.5
27 28	- Manitoba	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
29 30	- Saskatchewan	1998 1997	Ξ	_	Ξ	Ξ	_	Ξ	Ξ
31 32	- Alberta	1998 1997	=	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	a
33 34	- British Columbia	1998 1997	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
35 36	- N.W. Territories	1998	Ξ	=	=	-	-	-	=
37 38	Total to refineries	1998 1997	3 804.5 3 860.2	3 528.6 3 193.3	3 946.4 3 869.2	3 384.9 3 336.0	3 718.4 3 557.0	3 853.5 3 266.5	3 174.6 4 079.8
39	Export to the United States	1998	_	-	-	-	_	-	-
40	Export to other countries	1997	_	one ma	_	_	-	_	-
42	Total exports	1997 1998	-	-	-	-	-	-	-
44		1997	-	•	•	•	•		-
46	Net inventory changes	1998 1997	-0.1 25.0	-25.0	0.3 110.6	48.0 - 110.3	40.2 37.8	-87.7 2.9	-0.2 -28.1
47 48	Deliveries to other purchasers	1998 1997	Ξ	-	Ξ	-	-	Ξ	Ξ
49 50	Losses and adjustments	1998 1997	0.1 -25.0	25.0	-0.3 - 110.6	-48.0 110.3	-40.2 -37.8	87.7 -2.9	0.2 28.1
5 1 5 2	TOTAL DISPOSITION	1998 1997	3 804.5 3 860.2	3 528.6 3 193.3	3 946.4 3 869.2	3 384.9 3 336.0	3 718.4 3 557.0	3 853.5 3 266.5	3 174.6 4 079.8

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1997 - 1998, Étranger

August	September	October	November	December	Jan. (	o Sept		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan.	à Sept		
thousands of	cubic metres	- milliers d	e mètres cube	s				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
=	_	-	_	400		- 1998 - 1997	3 Lourd	1 2
-	-					- 1998 - 1997	3 Léger et médium	3
_	_	_	_	_			3 Synthétique	5
-	-	-	-	-		- 1997		6
~	_	-	-	-		- 1998 1997	3 Pétrole brut bitumineux	7 8
:	•					- 1998 - 1997	Total pétrola brut	9 10
-	-						Condensat	11
_	_	-	_	-		- 1997 - 1998	Pentanes plus	12
-	-	-	-	-		- 1997	,	14
:				-		- 1998 - 1997	Total prélèvements nets	15 16
4 028.9 3 759.4	3 972.4 3 403.1	4 091.6	3 362.8	4 411.2	33 412. 32 324.		3 Importations	17 18
4 028.9	3 972.4				33 412.	2 1998	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
3 759.4	3 403.1	4 091.6	3 362.8	4 411.2	32 324.	5 1997		20
							Utilisation:	
1 589.8 1 581.3	1 512.2 1 547.2	2 047.1	1 260.2	2 128.3	13 090. 14 295.		Aux raffineries - Atlantique	21 22
1 860.4 1 742.3	1 759.6 1 600.2	1 687.3	1 821.1	1 915.5	15 600. 14 447.			23 24
578.7 435.8	700.6 255.7	357.2	281.5	367.4	4 721. 3 580.			25 26
Ξ	Ξ	_	-	_		- 1998 - 1997		27 28
_	_	_	_	-		- 1998 - 1997		29 30
_	_					- 1998		31
-	_	-	_	-		- 1997 - 1998		32
Ξ.		-	-	-		- 1997		34
Ξ	-	-	-	-		- 1998 - 1997		35 36
4 028.9 3 759.4	3 972.4 3 403.1	4 091.6	3 362.8	4 411.2	33 412. 32 324.		Total livré aux raffineries	37 38
-	<del>-</del>	_	_	_		- 1998 - 1997	Exportation aux États-Unis	39 40
-	_						Exportation dans d'autres pays	41
	-	_	-	-		- 1997 - 1998	Exportations totales	42 43
:		•	-	-		- 1997		44
-27.7 -6.2	-18.2 -11.6	8.3	-0.1	-0.1	-45. -4.		Variations nettes des stocks	45 46
_		_	_	_		- 1998 - 1997	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
27.7 6.2	18.2 11.6	-8.3	0.1	0.1	45. 4.		Pertes et rectifications	49 50
4 028.9 3 759.4	3 972.4 3 403.1	4 091.6	3 362.8	4 411.2	33 412. 32 324.	2 1998	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1997 and 1998, Canada

		January	February	Harch	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metr	es at 101.32	5 kilopascals	and 15 degree	es celcius	
Supply :								
1 Gross new production		18 068.4	15 971.1	17 550.3	16 719.0	16 715.6	15 899.7	16 902.5
3 Net new production	1997	17 443.4 17 826.9	15 378.3 15 746.5	16 <b>810.</b> 0	16 845.9 16 523.7	16 697.7 16 518.2	15 729.9	16 539.9
4	1997	17 247.5	15 209.2	16 627.6	16 617.3	16 520.8	15 560.6	16 353.1
5 Net withdrawals 6	1998	17 111.2 16 679.9	15 118.0 14 500.9	16 657.9 15 <b>8</b> 76.8	15 452.8 15 192.2	15 082.7 15 290.7	14 587.8 14 174.5	15 156.1 14 865.3
7 Less — Field uses B	1998 1997	533.4 593.4	514.3 498.4	532.2 528.9	478.8 607.5	518.3 482.9	471.5 478.7	505.5 525.9
9 - Shrinkage (1) 10	1998 1997	1 619.0 1 634.2	1 497.6 1 504.6	1 631.4 1 590.2	1 335.7 1 568.9	1 366.0 1 453.9	1 227.9 1 448.3	1 445.4 1 560.7
11 - Plant use (2)	1998 1997	561.3 512.1	454.6 436.1	525.5 499.1	450.8 414.4	456.8 505.2	506.3 449.5	558.9 505.3
13 - Adjustment	1998	- 233.8 - 292.9	- 123.9 - 475.3	- 118.1 - 288.8	- 168.5 - 426.7	- 139.3 5.0	- 145.8 - 146.9	- 167.4 - 203.7
15 Total marketable gas	1998 1997	14 631.3 14 233.1	12 775.4 12 537.1	14 086.9 13 547.4	13 356.0 13 028.1	12 880.9 12 843.7	12 527.8 11 944.9	12 813.7 12 477.1
17 Imports	1998	106.1	85.1 118.2	190.8	66.4 82.7	76.1 103.2	54.2 79.6	24.0 73.1
19 Other receipts	1997	111.5	-	-	-	-	-	73.1
21 TOTAL NET SUPPLY	1997 1998	- 14 737.4	12 860.5	14 277.6	13 422.4	12 957.0	12 582.0	12 837.7
22	1997	14 344.6	12 655.3	13 755.4	13 110.8	12 946.9	12 024.5	12 550.2
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24		-2 081.6 -2 560.1	-1 162.6 -1 635.2	- 810.9 -1 448.9	791.9 82.6	1 395.9 1 214.6	1 717.5 1 700.7	1 481.5 1 694.4
25 Line loss, fuel and pack change 26	1998 1997	774.4 891.5	552.2 467.7	639.0 786.8	303.1 295.1	540.2 266.1	251.7 295.8	424.3 804.3
27 Exports 28	1998 1997	7 805.4 7 445.7	6 777.0 6 565.2	7 447.4 7 058.7	6 948.3 6 624.4	6 918.3 6 554.8	6 931.4 6 319.1	7 462.4 6 474.0
29 Direct sales (excl. utilities) 30	1998 1997	1 841.9 1 339.2	1 659.9 1 208.9	1 876.6 1 334.6	1 568.4 1 171.1	1 376.0 1 142.1	1 258.3 997.1	1 195.4 1 006.9
31 Utility Sales - New Brunswick 32	1998 1997	Ξ	_	Ξ	-	-	-	Ξ
33 - Quebec 34	1998 1997	732.9 728.7	620.2 662.8	678.4 672.1	551.2 646.7	404.4 522.1	358.8 383.4	343.9 349.7
35 - Ontario 36	1998 1997	1 988.7 2 799.9	1 757.9 2 523.8	1 568.6 2 289.0	1 121.0 1 888.3	593.9 1 316.3	432.8 743.1	395.0 594.5
37 — Manitoba 38	1998 1997	260.2 292.1	173.0 218.0	192.9 210.2	91.6 146.6	60.2 88.7	51.4 41.0	39.8 40.1
39 — Saskatchewan	1998 1997	300.1 339.0	185.9 239.1	219.0 254.2	105.4 119.2	58.8 75.7	44.9 23.0	32.1 32.6
41 - Alberta 42	1998 1997	2 533.0 2 421.7	1 859.0 1 888.2	2 021.9 2 085.0	1 582.2 1 737.4	1 340.1 1 500.3	1 270.6 1 271.6	1 244.1 1 330.5
43 — British Columbia	1998	571.5 635.1	427.7 506.1	433.9 502.0	347.8 388.5	257.8 255.1	253.5 238.7	207.9
45 - Northwest Territories 46	1998	10.9	10.3 10.7	10.8 11.7	11.5 10.9	11.4 11.1	11.1 11.0	11.3
47 Total utility sales	1998 1997	6 397.3 7 228.3	5 034.0 6 048.7	5 125.5 6 024.2	3 810.7 4 937.6	2 726.6 3 769.3	2 423.1 2 711.8	2 274.1 2 570.6
49 TOTAL NET DISPOSITION	1998	14 737.4	12 860.5	14 277.6	13 422.4	12 957.0	12 582.0	12 837.7
50	1997	14 344.6	12 655.3	13 755.4	13 110.8	12 946.9	12 024.5	12 550.2

<sup>(1)</sup> Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.
(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1997 et 1998, Canada

August September October November December Jan. to Sept Août Septembre Octobre Novembre Décembre Jan. à Sept millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

16   736.6   17   131.2   16   200.7   16   200.7   16   200.8   16   200.8   17   201.2   16   200.8   16   200.8   16   200.8   16   200.8   16   200.8   16   200.8   16   200.8   16   200.8   16   200.8   16   200.8   16   200.8   16   200.8   16   200.8   16   200.8   16   200.8	milions de	motres cubes	a one pression	1 40 101.323	Kilopascais e	et a 15 degres	CBICIDZ		
16 526.8   16 526.7   16 79.7   16 79.7   16 79.7   16 79.6   17 501.1   16 678.6   1977   2   16 79.8   17 501.2   16 79.6   1977   3   16 79.6   1977   3   16 79.6   1977   3   16 79.6   1977   3   16 79.6   1977   3   16 79.6   1977   3   16 79.6   1977   3   16 79.6   1977   3   16 79.6   1977   3   16 79.6   1977   3   16 79.6   1977   3   16 79.6   1977   3   16 79.6   1977   3   16 79.6   1977   3								Approvisionnements :	
16 322.8   16 322.5   16 774.6   16 362.3   17 201.5   140 794.4   1397   1398 Prolivements nets   5 16 264.2   16 274.1   15 751.4   15 519.3   16 497.1   136 413.6   1397   1398 Prolivements nets   5 17.7   520.1   520.1   520.1   520.3   520.1   520.3			16 949.3	16 538.5	17 501.1			roduction originals brute	
14 89.2   10 274.1   15 751.4   15 513.3   16 497.1   136 413.6   1397   1398 Mine - Utilization dank let chantiers   7   136 13.3   1472.3   1592.0   1593.3   1472.3   1592.0   1593.3   1646.7   13 271.6   1998 Mine - Utilization dank let chantiers   7   15   150.3   1 472.3   1 599.9   1 593.3   1 646.7   13 271.6   1998 Mine - Utilization dank let chantiers   7   15   150.3   1 472.3   1 599.9   1 593.3   1 646.7   13 271.6   1998 Mine - Utilization dank let uti			16 774.6	16 362.3	17 281.5			roduction originals nette	
\$17.7 \$528.1 \$51.7 \$534.2 \$537.6 \$4 \$597.8 \$1998 Moins - Utilization dans les chantiers 7 \$7 \$155.8 \$1 \$573.0 \$1 \$573.0 \$1 \$593.3 \$1 \$593.3 \$1 \$646.7 \$13 \$201.6 \$1998 \$- Pertes lorz de traitement (1) \$7 \$1 \$561.3 \$1 \$477.7 \$533.6 \$494.9 \$538.4 \$4 \$597.8 \$1998 \$- Utilization dans les usines (2) \$1 \$1 \$223.3 \$477.7 \$233.6 \$494.9 \$538.4 \$4 \$397.3 \$1997 \$- Utilization dans les usines (2) \$1 \$12 \$12.5 \$1			15 751.4	15 519.3	16 497.1			rélèvements nets	
1 575.8   1 575.0   1 575.0   1 597.7   1 597.7   1 597.7   1 597.7   1 597.8   1 597.8   1 597.8   1 597.7   1 597.7   1 597.7   1 597.7   1 597.7   1 597.7   1 597.7   1 597.7   1 597.7   1 597.8   1 597.			511.7	534.2	537.6			oins - Utilisation dans les chantier	
546.5	1 575.8					13 271.8	1998	- Pertes lors de traitement (	
- 412.0	546.5	497.1				4 557.8	1998	- Utilisation dans les usines (	2) 11
- 371.5   335.7   - 265.5   - 335.2   - 332.1   -1 865.1   1997   1998 Total du gaz marchand   15 13 038.2   12 174.8   13 371.7   13 272.1   14 106.5   118 420.7   1998 Total du gaz marchand   16 16 16 174.8   13 371.7   13 272.1   14 106.5   118 420.7   1998 Total du gaz marchand   16 16 16 16 179.2   1997   1998			533.6	474.7	338.4			- Rectifications	
12 634.2 12 174.5 13 371.7 13 272.1 14 106.5 115 420.1 1997			- 265.5	- 335.2	- 332.1	-1 865.1	1997		14
102.2 83.3 74.0 100.7 133.1 961.8 1997 1998 Autres arrivages 120  1998 Autres arrivages 120  13 039.3 12 634.2 13 445.7 13 372.8 14 239.6 119 348.1 1998 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 21 2736.4 12 257.8 13 445.7 13 372.8 14 239.6 116 381.9 1997 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 21 26 22 22 22 22 22 22 22 22 22 22 22 22			13 371.7	13 272.1	14 106.5			otal du gaz marchand	
13 039.3   12 634.2   13 445.7   13 372.8   14 239.6   119 348.1   1998 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS   22			74.0	100.7	133.1			mportations	
Utilisation:    1 686.5		_	-	Mag	100	-		utres arrivages	
1 686.5			13 445.7	13 372.8	14 239.6			OTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	
1 692.0 1 334.8 778.0 - 743.5 -1 227.9 2 074.9 1997 24  474.5 682.6 475.5 714.9 733.6 877.0 4 564.9 1998 Pertex, consom. & fluct. dans réseaux 25 682.6 475.5 714.9 733.6 877.0 4 565.0 1998 Pertex, consom. & fluct. dans réseaux 25 67.0 6 562.1 6 891.3 7 127.3 7 495.5 60 281.0 1997 228  1 245.1 1 239.0 1 292.4 1 522.2 1 717.1 10 399.4 1997 Ventes directes (excl. services de gaz) 29 10 52.3 1 147.2 1 292.4 1 522.2 1 717.1 10 399.4 1997 1997 30 30  1998 Ventes des services - Nouveau-Brunsvick 31 326.6 1998 Ventes des services - Nouveau-Brunsvick 31 326.7 381.2 472.4 563.9 631.1 4 703.4 1998 - Québec 33 36.7 381.2 472.4 563.9 631.1 4 703.4 1998 - Ontario 35 620.9 581.1 878.7 1 407.7 1 742.2 8 694.8 1998 - Ontario 35 620.9 581.1 878.7 1 407.7 1 742.2 13 356.9 1997 - Manitoba 37 38 38 3 47.4 123.4 190.9 199.2 1355.5 1998 - Manitoba 37 38 38 3 47.4 123.4 190.9 199.2 1 122.4 1998 - Saskatchewan 39 38 30.4 47.5 33.9 130.4 187.0 202.8 1 170.9 1997 - Alberta 41 1385.0 1 416.8 1 758.9 1 907.6 2 083.3 15 036.5 1997 - Alberta 41 1385.0 1 416.8 1 758.9 1 907.6 2 083.3 15 036.5 1997 - Colombie-Britanniques 42 262.3 275.8 186.1 247.4 394.6 464.7 507.9 3 170.0 1998 - Territoires du Nord-Ouestés 11.5 11.2 10.4 10.7 11.4 11.4 100.7 1998 Total des ventes services de gaz 47 2 632.5 2 738.2 3 769.1 4 733.2 5 377.9 38 661.2 1999 Total des ventes services de gaz 47 2 632.5 2 738.2 3 769.1 4 733.2 5 377.9 38 661.2 1999 Total des ventes services de gaz 47 2 632.5 2 738.2 3 769.1 4 733.2 5 377.9 38 661.2 1999 Total des ventes services de gaz 47 2 632.5 2 738.2 3 769.1 4 733.2 5 377.9 38 661.2 1999 Total des ventes services de gaz 47 2 632.5 2 738.2 3 769.1 4 733.2 5 377.9 38 661.2 1999 Total De L'UTILISATION NETTE 49								Utilisation :	
682.6 475.5 714.9 733.6 877.0 4 965.4 1997 26 7 211.7 7 454.1 6 891.3 7 127.3 7 495.5 60 281.0 1998 Exportations 27 6677.0 6 562.1 6 891.3 7 127.3 7 495.5 60 281.0 1997 28 1 245.1 1 239.0 1 292.4 1 522.2 1 717.1 10 399.4 1997  1998 Ventes directes (excl. services de gaz) 29 1 052.3 1 147.2 1 292.4 1 522.2 1 717.1 10 399.4 1997  30  1998 Ventes des services - Nouveau-Brunswick 31 293.3 356.7 381.2 472.4 563.9 631.1 4 703.4 1997 98 413.6 423.3 620.9 581.1 878.7 1 407.7 1 742.2 13 356.9 1997 36 36.0 48.4 396.8 1998 - Ontario 35 36 36.0 48.4 396.8 3998 - Ontario 37 36 38.3 47.4 123.4 190.9 199.2 1 122.4 1997 38 - Manitoba 37 38 36.2 53.9 130.4 187.0 202.8 1 170.9 1997 - Saskatchevan 39 34.2 53.9 130.4 187.0 202.8 1 170.9 1997 - Ontario 40 40 1 319.4 1 357.8 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1			778.0	- 743.5	-1 227.9			ariations des stocks des distributeu	
6 677.0 6 562.1 6 891.3 7 127.3 7 495.5 60 281.0 1997 28  1 245.1 1 239.0 1 147.2 1 292.4 1 522.2 1 717.1 10 399.4 1998 Ventes directes (excl. services de gaz) 29 1 052.3 1 147.2 1 292.4 1 522.2 1 717.1 10 399.4 1998 Ventes des services - Nouveau-Brunswick 31 1997 32  348.3 358.7 381.2 472.4 563.9 631.1 4 703.4 1997 204.6 2083.3 156.0 48.4 123.4 190.9 199.2 1 122.4 1997 36  360.0 48.4 123.4 190.9 199.2 1 122.4 1997 36  30.4 47.5 33.3 47.4 123.4 190.9 199.2 1 122.4 1997 38  30.4 47.5 33.9 130.4 187.0 202.8 1 170.9 1997 40  1 319.4 1 357.8 1 357.8 1 356.9 1997 40  1 319.4 1 357.8 1 758.9 1 907.6 2 083.3 15 036.5 1997 40  1 319.4 1 357.8 1 10.4 10.7 11.4 11.4 10.0 1998 - Colombie-Britannique43 186.1 247.4 394.6 464.7 507.9 3 170.4 1997 42  2 421.5 2 522.7 2 738.2 3 769.1 4 733.2 5 377.9 38 661.2 1998 Total des ventes services de gaz 47 48 119 348.1 1998 Total De L'UTILISATION NETTE			714.9	733.6	877.0			ertes, consom. & fluct. dans réseaux	
1 245.1 1 239.0 1 147.2 1 292.4 1 522.2 1 717.1 10 399.4 1997			6 891.3	7 127.3	7 495.5			xportations	
	1 245.1	1 239.0				13 260.6	1998 V	entes directes (excl. services de ga	z) 29
348.3 358.7 381.2 472.4 563.9 631.1 4 703.4 1997 — Québec 33 356.7 381.2 472.4 563.9 631.1 4 703.4 1997 — Ontario 35 620.9 581.1 878.7 1 407.7 1 742.2 13 356.9 1997 — Ontario 35 620.9 581.1 878.7 1 407.7 1 742.2 13 356.9 1997 — Manitoba 37 38.3 47.4 123.4 190.9 199.2 1 122.4 1997 — Manitoba 37 38.3 47.4 123.4 190.9 199.2 1 122.4 1997 — Manitoba 39 30.4 47.5 38.9 130.4 187.0 202.8 1 170.9 1997 — Saskatchewan 39 34.2 53.9 130.4 187.0 202.8 1 170.9 1997 — Alberta 41 1 385.0 1 416.8 1 758.9 1 907.6 2 083.3 15 036.5 1997 — Alberta 41 1 385.0 1 416.8 1 758.9 1 907.6 2 083.3 15 036.5 1997 — Colombie-Britannique/43 186.1 247.4 394.6 464.7 507.9 3 170.4 1997 — Territoires du Nord-Quest45 11.5 11.2 10.4 10.7 11.4 11.4 100.7 1997 — Territoires du Nord-Quest45 11.3 10.4 10.7 11.4 11.4 100.7 1997 — Ge 2 421.5 2 522.7 2 738.2 3 769.1 4 733.2 5 377.9 38 661.2 1997 — Ge 13 039.3 12 634.2 119 348.1 1998 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 49	-	-	, 2,2,4				1998 V	entes des services - Nouveau-Brunswi	ck 31
356.7 381.2 472.4 563.9 631.1 4 703.4 1997 34  413.6 423.3 878.7 1 407.7 1 742.2 13 356.9 1997 — Ontario 35 620.9 581.1 878.7 1 407.7 1 742.2 13 356.9 1997 — Ontario 35 36.0 48.4 123.4 190.9 199.2 1 122.4 1997 — Manitoba 37 38.3 47.4 123.4 190.9 199.2 1 122.4 1997 — Manitoba 38  30.4 47.5 10.4 187.0 202.8 1 170.9 1997 — Saskatchewan 39 34.2 53.9 130.4 187.0 202.8 1 170.9 1997 — Ontario 35 1 319.4 1 357.8 1 145.8 1 758.9 1 907.6 2 083.3 15 036.5 1997 — Alberta 41 1 385.0 1 416.8 1 758.9 1 907.6 2 083.3 15 036.5 1997 — Colombie-Britannique43 186.1 247.4 394.6 464.7 507.9 3 170.4 1997 — Territoires du Nord-Quest45 11.5 11.2 10.4 10.7 11.4 11.4 100.7 1997 — Territoires du Nord-Quest45 11.3 10.4 10.7 11.4 11.4 100.7 1997 — Territoires du Nord-Quest45 11.3 2 522.7 2 738.2 3 769.1 4 733.2 5 377.9 38 661.2 1998 Total des ventes services de gaz 47 2 632.5 2 738.2 3 769.1 4 733.2 5 377.9 38 661.2 1997 — 48	748 7		~	_	-			- Quábac	
620.9 581.1 878.7 1 407.7 1 742.2 13 356.9 1997 36  36.0 48.4 123.4 190.9 199.2 1 122.4 1997 — Manitoba 37 38.3 47.4 123.4 190.9 199.2 1 122.4 1997 — Saskatchewan 39 34.2 53.9 130.4 187.0 202.8 1 170.9 1997 — Saskatchewan 39 34.2 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1			472.4	563.9	631.1			_ 400000	
38.3 47.4 123.4 190.9 199.2 1 122.4 1997 38  30.4 47.5 3 1 10.4 187.0 202.8 1 170.9 1997 — Saskatchewan 39 34.2 53.9 130.4 187.0 202.8 1 170.9 1997 — Alberta 40  1 319.4 1 357.8 1 758.9 1 907.6 2 083.3 15 036.5 1997 — Alberta 41 1 385.0 1 416.8 1 758.9 1 907.6 2 083.3 15 036.5 1997 — Colombie-Britannique43 186.1 247.4 394.6 464.7 507.9 3 170.4 1997 — Colombie-Britannique43 186.1 247.4 394.6 464.7 507.9 3 170.4 1997 — Territoires du Nord-Ouest45 11.3 10.4 10.7 11.4 11.4 100.7 1997 — Territoires du Nord-Ouest45 11.3 10.4 10.7 11.4 11.4 100.7 1997 — 46  2 421.5 2 522.7 3 769.1 4 733.2 5 377.9 38 661.2 1998 Total des ventes services de gaz 47 2 632.5 2 738.2 3 769.1 4 733.2 5 377.9 38 661.2 1997 — 48			878.7	1 407.7	1 742.2			- Ontario	
34.2 53.9 130.4 187.0 202.8 1 170.9 1997 40  1 319.4 1 357.8 1 1416.8 1 758.9 1 907.6 2 083.3 15 036.5 1997 — Alberta 41  262.3 275.8 394.6 464.7 507.9 3 170.4 1997 — Colombie-Britannique43 186.1 247.4 394.6 464.7 507.9 3 170.4 1997 — Territoires du Nord-Duest45 11.3 10.4 10.7 11.4 11.4 100.7 1997 — Territoires du Nord-Duest45 11.3 2 5 522.7 3 769.1 4 733.2 5 377.9 38 661.2 1998 Total des ventes services de gaz 47 2 632.5 2 738.2 3 769.1 4 733.2 5 377.9 38 661.2 1997 — 48			123.4	190.9	199.2			- Manitoba	
1 385.0			130.4	187.0	202.8			- Saskatchevan	
186.1 247.4 394.6 464.7 507.9 3 170.4 1997 44  11.5 11.2 100.0 1998 — Territoires du Nord-Ouest45 11.3 10.4 10.7 11.4 11.4 100.7 1997 46  2 421.5 2 522.7 32 738.2 3 769.1 4 733.2 5 377.9 38 661.2 1997 48  13 039.3 12 634.2 119 348.1 1998 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 49			1 758.9	1 907.6	2 083.3			- Alberta	
11.3 10.4 10.7 11.4 11.4 100.7 1997 46  2 421.5 2 522.7 32 735.5 1998 Total des ventes services de gaz 47 2 632.5 2 738.2 3 769.1 4 733.2 5 377.9 38 661.2 1997 48  13 039.3 12 634.2 119 348.1 1998 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 49			394.6	464.7	507.9			- Colombie-Britanni	
2 632.5 2 738.2 3 769.1 4 733.2 5 377.9 38 661.2 1997 48 13 039.3 12 634.2 119 348.1 1998 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 49			10.7	11.4	11-4			- Territoires du Nord-Ou	
			3 769.1	4 733.2	5 377.9			otal des ventes services de gaz	
			13 445.7	13 372.8	14 239.6			OTAL DE L'UTILISATION NETTE	

<sup>(1)</sup> Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1997 and 1998, Atlantic provinces

		nuary	February	March	April	May	June	July
		nvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
	mă.	llions o	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply:								
1 Grass new production	1998 1997	55.0	43.9	18.5	28.3	22.8	66.0	82.
3 Net new production	1998 1997	_	=	-	-	-	=	:
5 Net withdrawals	1998 1997	-	=	=	-	_	-	
7 Less - Field uses	1998	-	-	-	-	-	_	
8 - Shrinkage	1997	_	-	-		-	_	
0	1997	-	-	-	60	-	-	
1 - Plant uses 2	1998 1997	_	-	Ξ	=	Ξ	Ξ	•
3 - Adjustment 4	1998 1997	_	-	Ξ		_	Ξ	;
5 Total marketable gas 6	1998 1997	:	:	:	:	:	:	;
7 Imports	1998 1997	_	=	=	-	=	=	
9 Other receipts	1998	-	~	_	_	_	_	
1 TOTAL NET SUPPLY	1997		-		-	-	-	
2	1997	•	-	•	•	•	•	,
Disposition :								
3 Distributors storage variation 4	1998 1997	_		·	_	Ξ	Ξ	
5 Line loss, fuel and pack change	1998 1997	Ξ	-	Ξ	=	Ξ	Ξ	
7 Exports	1998 1997	=	-	-	=	=	-	
9 Direct sales (excl. utilities)	1998	_	-	_	-	-	-	
1 Utility Sales - New Brunswick	1997	_	-	_	_	-	-	
2	1997	-	-	-	-	-	-	
3 — Quebec	1998 1997	=	-	. I	-	Ξ	-	
5 — Ontario 6	1998 1997	_	_	Ξ	-	Ξ	Ξ	
7 — Manîtoba 8	1998 1997	-	Ξ	_	_	-	Ξ	
9 — Saskatchewan 0	1998 1997	=	_	=	Ξ	Ξ	-	
1 — Alberta	1998	-	-	-	-		-	
3 — British Columbia		_	-	-	-	-	-	
<ul><li>4</li><li>S - Northwest Territories</li></ul>	1997	_	-	_	-	-	-	
6	1997	-	-	-	Ξ	Ξ	-	
7 Total utility sales 8	1998 1997	:	:	-	:	:	-	
	1998							

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1997 et 1998, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan. to Sept
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Sept

millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

							Approvisionnements :	
127.4	97.6	-	7.2	38.1	542.1	1998 F 1997	Production originals brute	1 2
-	-	-	-		en .	1998 F 1997	Production originals netts	3 4
-	Ξ	-	-	-	_	1998 F 1997	Prélèvements nets	<b>5</b>
Ī	Ξ	-	_	~	-	1998 H	doins - Utilisation dans les chantiers	7 8
<b>T</b> 4	Ξ	-	-	_	-	1998 1997	- Pertes lors de traitement	9
-	-	-	_	-	_	1998 1997	- Utilisation dans les usines	11 12
-	Ξ	_	_	-	_	1998 1997	- Rectifications	13 14
:	:				-	1998 1 1997	otal du gaz marchand	15 16
Ξ	=	-	-	-	_	1998 I 1997	mportations	17 18
Ξ	-	-	-	_	_	1998 A	utres arrivages	19
:	:		-			1998 T	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
-	Ξ	-	-	-	-	1997	'ariations des stocks des distributeurs	24
-	Ξ	-	-	-	-	1997	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
Ξ	Ξ	-	-	-	-	1997	exportations	27 28
-	Ξ	-	-	-	-	1997	'entes directes (excl. services de gaz)	30
=	Ξ.	-	-	-	-	1998 V 1997	'entes des services − Nouveau-Brunswick	31 32
-	Ξ	-	-	-	-	1998 1997	- Québec	33 34
-	Ξ	-	-		-	1998 1997	- Ontario	35 36
-	Ξ	-	-	-	-	1998 1997	- Manitoba	37 38
_	-	-	-		••	1998 1997	- Saskatchewan	39 40
=	1	-	-	_	. <del>-</del>	1998 1997	- Alberta	41 42
=	Ξ	-	-	-	-	1998 1997	- Colombie-Britannîqu	e43 44
Ξ	Ξ	-	-	-	-	1998 1997	- Territoires du Nord-Oues	445 46
	:	•		80		1998 1 1997	otal des ventes services de gaz	47 48
•	:			•	•	1998 1 1997	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1997 and 1998, Ontario

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Hars	Avril	Maî	Juin	Juillet
		millions (	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Grass new production 2	1998 1997	25.4 23.1	22.4 19.5	23.5 21.6	22.3 21.7	19.3 23.8	17.9 21.4	23.0 18.1
3 Net new production	1998 1997	25.4 23.1	22.4 19.5	23.5 21.6	22.3	19.3 23.8	17.9 21.4	23.0 18.1
5 Net withdrawals	1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.3	17.9	23.0
6	1997	23.1	19.5	21.6	21.7	23.8	21.4	18.1
7 Less - Field uses 8	1998 1997	-	-	Ξ.	=	=	-	=
9 - Shrinkage 10	1998 1997	_	-		-	=	Ξ	=
11 — Plant uses	1998 1997	_	-	-	=	-	-	_
13 - Adjustment	1998	-	_	_	_	_	_	_
14	1997	-	-	-	-	-	-	-
15 Total marketable gas 16	1998 1997	25.4 23.1	22.4 19.5	23.5 21.6	22.3 21.7	19.3 23.8	17.9 21.4	23.0 18.1
17 Imports	1998 1997	_	-	=	Ξ	=	_	_
19 Other receipts	1998	-	-	-	_	-	-	-
20 21 TOTAL NET SUPPLY	1997 1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.3	17.9	23.0
22	1997	23.1	19.5	21.6	21.7	23.8	21.4	18.1
Disposition :								
23 Distributors storage variation	1998 1997	=	- :	_	-	=	- :	=
25 Line loss, fuel and pack change	1998	_	_	_	_	_	_	_
26	1997	-	-	-	-	-	-	-
27 Exports 28	1998 1997	_	-	Ξ	-	<del>-</del>	-	-
29 Direct sales (excl. utilities)	1998 1997	_	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
31 Utility Sales - New Brunswick	1998	-	-	-	-	_	-	-
32 — Quebec	1997	_	_	_	-	_	_	-
34	1997	-	-	~	one.	***	-	-
35 — Ontario 36	1998 1997	25.4 23.1	22.4 19.5	23.5 21.6	22.3 21.7	19.3 23.8	17.9 21.4	23.0 18.1
37 Manîtoba 38	1998 1997	-	_	-		_	-	=
39 — Saskatchewan	1998	-	-	_	_		_	-
40 41 — Alberta	1997	_	-	-	-	-	-	-
42	1997	_	-	=	-	=	-	-
43 - British Columbia 44	1998 1997	_	-	-	-	_	_	Ξ
45 — Northwest Territories 46	1998	-	-	_	-	-	-	-
47 Total utility sales	1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.3	17.9	23.0
48	1997	23.1	19.5	21.6	ž1.7	23.8	21.4	18.1
49 TOTAL NET DISPOSITION 50	1998 1997	25.4 23.1	22.4 19.5	23.5 21.6	22.3 21.7	19.3 23.8	17.9 21.4	23.0 18.1

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1997 et 1998, Ontario

August November December Jan. to Sept Apût Sentembre Detobes Novembre Décembre Jan. à Sent millions de mêtres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius Approvisionnements : 23.2 23.5 200.5 1998 Production originals brute 22.3 22.5 25.0 24.3 25.7 194.0 1997 2 23.2 23.5 200.5 1998 Production originals nette 3 22.3 25.0 24.3 25.7 194.0 1997 23.2 23.5 200.5 1998 Prélèvements nets 5 22.3 22.5 25.0 24.3 25.7 194.0 1997 1998 Moins - Utilisation dans les chantiers 1997 1998 - Pertes lors de traitement 1997 10 1998 - Utilisation dans les usines 1997 12 1998 - Partifications 13 1997 14 23.2 23.5 200.5 1998 Total du gaz marchand 15 22.3 22.5 25.0 26.3 25.7 194.0 1997 16 1998 Importations 17 18 1998 Autres arrivages 19 20 23.2 23.5 200.5 1998 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 22.3 22.8 25.0 24.3 25.7 194.0 1997 22 Utilisation : 1998 Variations des stocks des distributeurs 23 1997 1998 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux 26 1997 1998 Exportations 27 1997 28 1998 Ventes directes (excl. services de gaz) 1997 30 1998 Ventes des services - Nouveau-Brunswick 31 1997 1998 - Québec 33 1997 34 23.2 23.5 200.5 1998 35 - Ontario 22.3 22.5 25.0 25.7 194.0 1997 36 1998 - Manitoba 37 38 1997 1998 - Saskatchewan 39 1997 40 1998 - Alberta 1998 - Colombie-Britannique43 1997 1998 - Territoires du Nord-Ouest45 23.2 23.5 200.5 1998 Total des ventes services de gaz 47 25.0 25.7 40 22.3 22.5 24.3 194.0 1997 200.5 1998 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 49 22.3 22.5 25.0 24.3 25.7 194.0 1997 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1997 and 1998, Saskatchewan

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metr	es at 101.325	kilopascals a	nd 15 degree	s celcius	
Supply:								
1 Gross new production 2	1998 1997	596.3 637.4	539.8 585.4	581.3 647.2	544.3 599.4	566.8 622.4	564.1 575.2	581.2 613.4
3 Net new production	1998	579.3 619.4	523.8 568.4	564.3 628.2	528.3 581.4	549.8 604.4	547.1 558.2	564.2 595.4
5 Net withdrawals	1998	579.3 619.4	523.8 568.4	564.3 628.2	528.3 581.4	549.B 604.4	547.1 558.2	564.2 595.4
7 Less - Field uses	1998	88.3 94.3	71.3 77.3	73.3 81.6	60.0 66.1	67.3 73.9	62.6 63.9	70.3 74.2
9 - Shrinkage 10	1998	7.3 7.8	6.0 6.5	6.2 6.9	5.2 5.7	5.7 6.3	7.6 7.B	6.0
11 - Plant uses	1998	9.0	8.9 9.7	8.4 9.4	8.7 9.6	8.1 8.9	7.9 8.1	8.3 8.8
13 — Adjustment	1998	0.2	3.2	0.7	1.0	10.0	10.2	12.7 13.3
15 Total marketable gas	1998 1997	474.5 507.2	434.4 471.1	475.7 529.6	453.4 499.3	458.7 503.7	458.7 467.7	466.9 492.8
17 Imports	1998	-	=	=	-	=	=	Ξ
19 Other receipts	1998	=	_	Ξ	-	_	_	Ξ
21 TOTAL NET SUPPLY	1998 1997	474.5 507.2	434.4 471.1	475.6 529.6	453.4 499.3	458.7 503.7	458.7 467.7	466.9 492.8
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1998 1997	- 230.5 - 190.6	-68.1 -35.6	- 134.4 - 107.4	69.7 -5.1	133.8	181.2 131.7	230.4 163.9
25 Line loss, fuel and pack change 26	1998 1997	103.8 70.8	91.1 27.7	66.9 37.4	22.3 46.4	-4.9 73.1	-26.4 20.0	-23.5 4.1
27 Exports 28	1998 1997	15.5 14.6	11.9 11.8	17.4 12.7	9.4 20.5	10.7 23.1	12.0 17.6	13.8 23.8
29 Direct sales (excl. utilities) 30	1998 1997	44.7	3.3 8.5	24.5 39.4	- 35. <i>7</i>	14.8	2.9	=
31 Utility Sales - New Brunswick 32	1998 1997	_	Ī	Ξ	Ξ	_	Ξ	Ξ
33 - Quebec 34	1998 1997	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	
35 - Ontario 36	1998 1997	240.9 273.4	210.3 219.6	282.2 293.3	246.6 282.6	260.3 317.4	247.0 272.5	214.1 268.4
37 — Manitoba 38	1998 1997			=	=		Ξ	Ξ
39 — Saskatchewan 40	1998 1997	300.1 339.0	185.9 239.1	219.0 254.2	105.4 119.2	58.8 75.7	44.9 23.0	32.1 32.6
41 — Alberta 42	1998 1997	-	=	=	Ξ	_	Ξ	-
43 — British Columbia 44	1998 1997	-	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ
45 — Northwest Territories 46	1998	-	_	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
47 Total utility sales 48	1998 1997	541.0 612.4	396.2 458.7	501.2 547.5	352.0 401.8	319.1 393.1	291.9 295.5	246.2 301.0
49 TOTAL NET DISPOSITION 50	1998 1997	474.5 507.2	434.4 471.1	475.6 529.6	453.4 499.3	458.7 503.7	458.7 467.7	466.9 492.8

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1997 et 1998, Saskatoheman

lugust	September	October	November	December	Jan. to Sept	•	
oûŧ	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Sept		
llions de	mètres cubes	à une pressi	on de 101.325	kilopascals e	t à 15 degrés d	elcius	\$
							Approvisionnements :
585.4 608.5	578.6 587.0	625.3	609.7	625.9	5 137.8 5 475.9	1998 1997	Production originale brute
568.4 590.5	561.6 570.0	607.3	592.7	607.9	4 986.8 5 315.9	1998 1997	Production originals netts
568.4 590.5	561.6 570.0	607.3	592.7	607.9	4 986.8 5 315.9	1998 1997	Prélèvements nets
75.3 78.3	75.8 76.9	86.4	89.0	92.6	644.2 686.5	1998 1997	Moins - Utilisation dans les chantiers
6.3	6.4 6.5	4.9	7.3	8.3	56.7 60.4	1998 1997	- Pertes lors de traitement
8.5	8.6 8.7	8.2	9.3	8.8	76.4 81.6	1998	- Utilisation dans les usines
5.9 5.8	8.2	15.5	4.8	0.2	52.1 55.7	1998	- Rectifications
472.4	462.6				4 157.3	1998	Total du gaz marchand
491.0	469.3	492.3	482.3	498.0	4 431.7		Importations
-	-	-	-	-	-	1997	Autres arrivages
472.4	462.6	-	<b>-</b>	-	- 4 157.2	1997	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
491.0	469.3	492.3	482.3	498.0	4 431.7	1997	
							Utilisation :
187.1 172.2	151.3 103.6	-28.3	-69.5	- 172.7	520.5 232.3	1998 1997	Variations des stocks des distributeurs
-17.0 18.2	30.1 7.6	37.5	62.6	64.6	242.4 305.3	1998 1997	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux
11.0 20.7	10.6 31.3	29.9	28.1	25.5	112.3 176.1	1998 1997	Exportations
19.2	38.1	50.0	6.6	25.4	. 72.5 158.6	1998 1997	Ventes directes (excl. services de gaz
_	=	_		-	_	1998	Ventes des services - Nouveau-Brunswick
-	=	_	_	_		1998 1997	- Québec
260.9	223.1	272.0	263.5	750 /	2 185.4 2 388.5	1998	- Ontario
226.5	234.8	272.8	267.5	352.4	£ 300.3	1998	— Manitoba
30.4	47.5	-	-	-	1 024.1	1997	- Saskatchewan
34.2	53.9	130.4	187.0	202.8	1 170.9	1997	- Alberta
-	-	-	-	-	; <b>-</b>	1997	— Colombie—Britanniqu
-	-	-	-	-		1997	- Territoires du Nord-Due:
_	-	-	-	-	-	1997	- 18111101182 60 NOTG-DUS
291.3 260.7	270.6 288.7	403.2	454.5	555.2	3 209.5 3 559.4	1998 1997	Total des ventes services de gaz
472.4	462.6 469.3	492.3	482.3	498.0	4 157.2 4 431.7	1998 1997	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1997 and 1998, Alberta

		January	February	March	April	Hay	June	July
		Janvier	Février	Mans	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metr	es at 101.32	5 kilopascals	and 15 degree	es celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2	1998	15 338.5	13 495.4	14 821.9	14 062.0	14 047.3	13 296.7	14 197.2
	1997	14 772.0	12 979.4	14 128.7	14 284.0	14 003.3	13 310.2	13 986.1
3 Net new production 4	1998	15 189.4	13 351.3	14 667.2	13 926.8	13 909.6	13 165.3	14 051.9
	1997	14 617.7	12 845.3	13 985.5	14 098.4	13 870.4	13 187.9	13 841.5
5 Net withdrawals	1998	14 473.7	12 722.8	13 985.7	12 855.9	12 474.1	12 088.2	12 568.9
	1997	14 050.1	12 137.0	13 234.7	12 673.3	12 640.3	11 801.8	12 353.7
7 Less - Field uses	1998	388.7	393.7	402.8	362.7	391.3	352.4	378.6
8	1997	450.6	377.9	399.0	492.3	358.1	368.7	403.5
9 - Shrinkage (1)	1998	1 416.1	1 315.7	1 432.3	1 136.2	1 169.2	1 054.9	1 282.4
	1997	1 426.7	1 320.5	1 382.9	1 366.8	1 266.8	1 295.5	1 385.8
11 - Plant use (2)	1998	472.7	368.9	429.6	350.6	380.5	445.6	442.0
12	1997	441.9	367.5	435.5	355.1	420.7	387.3	412.3
3 - Adjustment	1998	- 211.8	-93.8	- 118.2	-70.1	- 120.1	- 113.6	- 146.0
	1997	- 269.0	- 305.0	- 255.6	- 335.4	35.9	- 133.9	- 174.2
15 Total marketable gas	1998	12 408.0	10 738.3	11 839.2	11 076.5	10 653.2	10 348.9	10 611.9
16	1997	11 999.9	10 376.1	11 272.9	10 794.5	10 558.8	9 884.2	10 326.3
17 Imports 18	1998 1997	Ξ	Ξ	_		=	-	Ξ
19 Other receipts 20	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ
21 TOTAL NET SUPPLY	1998	12 408.0	10 738.3	11 839.2	11 076.5	10 653.2	10 348.9	10 611.9
22	1997	11 999.9	10 376.1	11 272.9	10 794.5	10 558.8	9 884.2	10 326.3
Disposition :								
23 Distributors storage variation	1998	-1 591.8	- 953.3	- 576.9	661.5	1 059.1	1 278.4	1 022.5
24	1997	-2 209.1	-1 511.2	-1 254.3	-27.9	905.8	1 308.4	1 234.2
25 Line loss, fuel and pack change 26	1998	576.3	408.5	556.2	208.6	439.9	269.1	443.4
	1997	753.4	301.8	677.5	244.7	176.5	272.6	795.0
27 Exports	1998	6 936.1	5 988.6	6 556.3	6 133.2	6 240.4	6 224.3	6 681.2
28	1997	6 719.0	5 927.1	6 333.5	5 939.7	5 879.5	5 710.5	5 814.0
29 Direct sales (excl. utilities)	1998	1 484.7	1 387.1	1 561.1	1 316.4	1 129.2	1 034.B	984.4
30	1997	1 033.8	917.9	974.6	867.2	888.0	759.6	786.9
31 Utility Sales - New Brunswick 32	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
33 — Quebec	1998	732.9	620.2	678.4	551.2	404.4	358.8	343.9
34	1997	728.7	662.8	672.1	646.7	522.1	383.4	349.7
35 - Ontario	1998		1 361.7	976.0	680.3	146.8	13.8	14.5
36	1997		2 080.9	1 679.0	1 412.0	780.2	284.7	158.1
37 Manîtoba	1998	260.2	173.0	192.9	91.6	60.2	51.4	39.8
38	1997	292.1	218.0	210.2	146.6	88.7	41.0	40.1
39 — Saskatchewan 10	1998 1997		=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
41 — Alberta	1998	2 405.2	1 719.0	1 862.9	1 412.4	1 155.5	1 100.4	1 069.3
42	1997	2 287.5	1 732.7	1 943.8	1 539.3	1 292.3	1 102.3	1 132.2
43 — British Columbia	1998		33.5	32.3	21.3	17.7	17.9	12.9
44	1997		46.1	36.5	26.2	25.7	21.7	16.1
45 — Northwest Territories 46	1998 1997	=	Ξ	Ξ	_	Ξ	_	-
47 Total utility sales	1998		3 907.4	3 742.5	2 756.8	1 784.6	1 542.3	1 480.4
48	1997		4 740.5	4 541.6	3 770.8	2 709.0	1 833.1	1 696.2
49 TOTAL NET DISPOSITION		12 408.0 11 999.9	10 738.3 10 376.1	11 839.2 11 272.9	11 076.5 10 794.5		10 348.9 9 884.2	10 611.9 10 326.3

<sup>(1)</sup> Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.
(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1997 et 1998, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to Sept	
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Sept	
		5	1 4. AOA 20F			

millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

millic	ons de	mētres cubes	à une pression	de 101.325	kilopascals e	t à 15 degrés	celcius		
							App	Provisionnements :	
	74.8	14 486.4				127 920.2	1998 Produ	uction originale brute	1
	39.2	14 019.5	14 258.0	13 887.8	14 663.3	125 422.4	1997		2
	93.4	14 308.1 13 878.2	14 119.5	13 758.9	14 517.8	126 603.3 124 118.3	1998 Produ 1997	uction originals netts	3
	304.0 319.8	12 911.7 12 526.8	13 096.3	12 915.9	13 733.4	116 885.0 113 737.5	1998 Préli 1997	Svements nets	5 6
	84.5 84.2	397.1 384.3	373.8	393.8	388.8	3 451.8 3 618.6	1998 Hoins 1997	s - Utilisation dans les chantier	s 7 8
	390.9 382.1	1 374.4 1 330.1	1 417.4	1 377.3	1 450.5	11 572.1 12 157.2	1998 1997	- Pertes lors de traîtement (	1) 9
	66.6	431.8 417.9	454.4	412.6	457.0	3 788.3 3 701.7	199B 1997	- Utilisation dans les usines (	2) 11 12
	38.1	330.5 351.2	- 306.5	- 320.7	- 369.1	- 781.2 -1 443.7	1998 1997	- Rectifications	13 14
	800.1 147.7	10 377.9 10 043.3	11 157.2	11 052.9	11 806.2	98 854.0 95 703.7	1998 Total 1997	l du gaz marchand	15 16
	=	=	_	_	_	-	1998 Impor	rtations	17 18
	-	_	-	-	-	-	1998 Autre	es arrivages	19 20
	300.1 147.7	10 377.9 10 043.3	11 157.2	11 052.9	11 806.2	98 854.0 95 703.7	1998 TOTAL	APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Ut:	ilisation :	
	39.7 256.6	632.5 1 010.9	616.9	- 513.8	- 894.5	2 771.7 713.4	1998 Varia	ations des stocks des distributeu	rs 23 24
	647.3 600.8	539.0 386.7	769.2	620.0	753.6	3 988.3 4 209.0	1998 Perto	es, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
	95.5	6 477.6 5 878.1	6 130.6	6 283.2	6 630.5	57 633.2 54 195.4	1998 Expoi	rtations	27 28
1 0	24.6	1 047.8	988.5	1 251.9	1 389.7	10 970.1		es directes (excl. services de ga	z) 29 30
	_		_	_	_	_		es des services - Nouveau-Brunswi	ck 31
	348.3 356.7	358. <i>7</i> 381.2	472.4	563.9	631.1	4 396.8 4 703.4	1998 1997	- Québec	33 34
	14.7	51.6	7/6.7	303.7	031.1	4 795.6	1998	- Ontario	35
	76.1	157.4	413.4	918.5	1 143.4	9 036.2	1997		36
	36.0 38.3	48.4 47.4	123.4	190.9	199.2	953.5 1 122.4	1998 1997	Manîtoba	37 38
	-		_	_	_	_	1998 1997	- Saskatchewan	39 40
	81.6	1 207.3		4 707 7	4 000 5	13 113.6	1998	- Alberta	41 42
1 1	12.4	1 263.7	1 618.0	1 707.7	1 906.5	13 483.4	1997	- Colombie-Britanni	
	12.9	17.3	24.8	30.6	46.7	289.2	1997		44
	_	=	-	-	-	-	1998 1997	- Territoires du Nord-Ou	46
	593.0 773.6	1 681.0 1 867.0	2 652.0	3 411.6	3 926.9	23 490.7 28 634.6	1998 Total 1997	l des ventes services de gaz	47 48
	300.1 447.7	10 377.9 10 043.3	11 157.2	11 052.9	11 806.2	98 854.0 95 703.7	1998 TOTAL 1997	L DE L'UTILISATION NETTE	49 50

<sup>(1)</sup> Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3. (2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1997 and 1998, British Columbia

	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June	July Juillet	
		millions of	cubic metres	at 101.325	kilopascals	and 15 degree	s celcius	
Supply:								4 000 0
	1998 1997	2 004.8	1 826.3 1 746.5	2 058.2	2 015.3 1 891.7	2 012.7 1 998.5	1 919.1 1 788.4	1 980.9 1 872.6
	1998 1997	1 984.8 1 934.7	1 805.9 1 728.7	2 037.7 1 941.6	1 999.7 1 867.0	1 992.9 1 972.7	1 898.8 1 758.6	1 962.6 1 848.6
	1998 1997	1 984.8 1 934.7	1 805.9 1 728.7	2 037.7 1 941.6	1 999.7 1 867.0	1 992.9 1 972.7	1 898.8 1 758.6	1 962.6 1 848.6
	1998	56.4 48.5	49.3 43.2	56.1 48.3	56.1 49.1	59.7 50.9	56.5 46.1	56.6 48.2
	1998	189.4 193.3	170.3 171.8	186.8 193.7	188.1 189.9	185.3 174.2	161.2 141.0	152.6 162.1
1 - Plant uses	1998	76.3	74.7	84.9	90.0	64.6	51.1	106.5
	1997	56.7	56.6	51.7	47.6	73.3	52.2	81.9
	1998 1997	-22.2 -24.4	-33.3 - 174.1	-0.6 -33.9	-99.4 -92.0	-29.2 -42.5	-42.4 -23.7	-34.1 -42.8
	1998 1997	1 684.9 1 660.6	1 544.9 1 631.2	1 710.5 1 681.8	1 764.9 1 672.4	1 712.5 1 716.8	1 672.4 1 543.0	1 681.0 1 599.2
	1998 1997	=	Ξ		Ξ	_	-	Ξ
	1998	ī	Ξ	-	=	-	Ξ	Ξ
1 TOTAL NET SUPPLY	1998 1997	1 684.9 1 660.6	1 544.9 1 631.2	1 710.5 1 681.8	1 764.9 1 672.4	1 712.5 1 716.8	1 672.4 1 543.0	1 681.0 1 599.2
Disposition:	1998	- 259.3	- 141.2	-99.6	60.7	203.0	257.9	228.6
	1997	- 160.4	-88.4	-87.2	115.6	309.2	260.6	296.3
5 Line loss, fuel and pack change 6	1998 1997	94.3 67.3	52.6 138.2	15.9 71.9	72.2 4.0	105.2 16.5	9.0 3.2	4.4 5.2
	1998 1997	853.8 712.1	776.5 626.3	873.7 712.5	805.7 664.2	667.2 652.2	695.1 591.0	767.4 636.2
	1998 1997	312.5 305.4	269.5 282.5	291.0 320.6	252.0 268.2	246.8 239.3	223.5 234.6	211.0 220.0
	1998	-	202.3	220.0	_		-	
2	1997	-	••		-	-	-	-
•	1998 1997	1	_	= -	Ξ	-	-	_
	1998	85.9 96.8	78.4 85.6	96.1 87.1	105.4 89.3	91.4 91.7	99.9 84.9	119.4 76.8
	1998	-	-	-	-	-	1000	_
	1997	-	-	_	_	_	_	-
	1997	- 127.8	140.0	159.0	169.8	184.6	170.2	174.8
2	1997	134.2	155.5	141.2	198.1	208.0	169.3	198.3
3 — British Columbia 4	1998	469.9 505.2	369.1 431.5	374.4 435.7	299.1 333.0	214.3	216.8 199.4	175.4 166.4
5 - Northwest Territories 6	1998 1997	Ξ	_	_	=	=	-	Ξ
7 Total utility sales 8	1998 1997	683.6 736.2	587.5 672.6	629.5 664.0	574.3 620.4	490.3 499.6	486.9 453.6	469.6 441.5

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, per mois, 1997 et 1998, Colombie-Britannique

August September October November December Jan. to Sent Anne Septembre Octobre Novembre Décembre Jan. à Sept millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius Approvisionnements: 1 847.0 1 947.9 17 612.2 1998 Production originals brute 908.2 1 831.0 1 992.8 1 962.1 2 099.7 16 956.3 2 1 829.9 1 926.4 17 438.7 1998 Production originals nette 3 1 974.8 2 081.9 1 878.2 1 808.3 1 939.2 16 738.4 1997 4 17 438.7 829.9 926.4 5 1998 Prélèvements nets 878.2 808.3 1 974.8 1 939.2 2 081.9 16 738.4 1997 57.9 55.2 503.8 1998 Moins - Utilisation dans les chantiers 48.8 51.5 51.4 56.2 8 49.7 432.8 1997 173.6 185.3 1 592.6 1998 - Pertes lors de traitement 171.2 166.2 136.6 162.7 181.5 1 528.8 1997 10 69.4 52.5 670.0 1998 - Utilisation dans les usines 45.1 68.3 70.0 70.4 49.2 514.3 1997 12 - 179.8 -69.3 -510.31998 - Rectifications 13 25.5 -19.336.8 -19.6-24.1-477.11997 14 708.8 702.7 15 182.6 1998 Total du gaz marchand 15 14 739.6 1 633.6 1 601.0 1 658.3 1 674.4 1 737.0 1997 16 12 1998 Importations 1997 18 1998 Autres arrivages 19 1997 20 708.8 1 702.7 15 182.6 1998 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 21 633.6 1 601.0 1 658.3 1 674.4 1 737.0 14 739.6 22 Utilisation : 259.7 89.1 598.9 1998 Variations des stocks des distributeurs 23 263.2 220.3 189.4 -160.2-160.71 129.2 1997 -55.8 -23.6 274.2 1998 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux 25 63.6 81.2 -91.8 51.0 58.8 451.1 1997 7 210.5 805.2 965.5 1998 Exportations 27 230.8 816.0 839.5 662.3 652.7 5 909.5 1997 28 220.5 2 218.0 29 1998 Ventes directes (excl. services de gaz) 210.4 208.5 253.9 263.7 302.0 2 289.5 1997 30 1998 Ventes des services - Nouveau-Brunswick 31 1997 32 1998 - Québec 33 1997 34 35 113.7 894.6 1998 104.4 - Ontario 789.1 36 93.8 93.5 1997

150.5

153.1

225.2

202.1

480.1

438.3

1 702.7

1 601.0

140.9

341.6

576.0

1 658.3

199.9

407.3

703.9

1 674.4

137.8

195.4

227.7

144.9

479.2

434.1

1 708.8

633.6

1998 Total des ventes services de gaz

1998 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE

- Manitoba

- Alberta

- Saskatchewan

Colombie-Britannique43

- Territaires du Nord-Duest45

37

38

39

40

42

47

48

50

176.8

433.0

697.4

1 737.0

1998

1997

1997

1998

1997

1998

1997

1998

1997

1997

1 414.5

1 553.1

2 571.9

2 618.1

4 881.0

15 182.6

14 739.6

960.3

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1997 and 1998, Northwest Territories

		January	February	March	April	Hay	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avrāl	Mai	Juin	Juillet
		millions o	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2	1998	13.6 15.5	12.6 13.7	13.2 14.9	13.8 14.3	13.5 14.5	13.7 13.1	13.6 14.8
3 Net new production 4	1998 1997	13.3 15.2	12.5 13.6	13.1 14.7	13.7 14.1	13.5 14.4	13.7 13.0	13.5 14.7
5 Net withdrawals 6	1998 1997	13.3 15.2	12.5 13.6	13.1 14.7	13.7 14.1	13.5 14.4	13.7 13.0	13.5 14.7
7 Less - Field uses B	1998 1997	-	Ξ	Ξ		Ξ	Ξ	-
9 — Shrinkage O	1998 1997	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.3
1 — Plant uses 2	1998	-0.1 0.2	-0.1	-0.1	-0.2	-0.1	-0.2	-0.1 -0.2
3 — Adjustment	1998 1997	-	=	-	=	=	Ξ	=
5 Total marketable gas	1998 1997	13.1 14.5	12.2 13.3	12.8 14.4	13.6 13.7	13.2 14.0	13.5 12.7	13.3 14.5
7 Imports 8	1998	=	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	-
9 Other receipts	1998 1997	_	Ξ		-	=	Ξ	
1 TOTAL NET SUPPLY	1998 1997	13.1 14.5	12.2 13.3	12.8 14.4	13.6 13.7	13.2 14.0	13.5 12.7	13.3 14.5
Disposition :								
3 Distributors storage variation	1998	-	-	-	-	-	-	-
4 5 Line loss, fuel and pack change	1997	_	_	_	_	-	_	_
6	1997	-	-	-	-	-	-	
7 Exports B	1998	000 000	=		-	Ξ.	-	_
9 Direct sales (excl. utilities) 0	1998 1997	_	1	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_
1 Utility Sales - New Brunswick 2	1998 1997	-	-	Ξ		Ξ	Ξ	-
3 — Quebec	1998 1997	-	Ξ	Ξ	_	Ξ	=	_
5 - Ontario	1998 1997		=	_	••	=	=	-
7 — Manitoba 8	1998		Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
9 — Saskatchewan 0	1998	-	Ξ	Ξ	Ξ	=	-	_
1 - Alberta 2	1998	=	_	Ξ	Ξ	Ξ	-	-
3 — British Columbia		2.2	1.9	2.0	2.1	1.8	2.4	2.0
5 - Northwest Territories 6		10.9	10.3	10.8	11.5	11.4	11.1	11.3 11.8
7 Total utility sales	1998 1997	13.1	12.2 13.3	12.8 14.4	13.6 13.7	13.2	13.5 12.7	13.3
							,	

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1997 et 1998, Territoires du Nord-Ouest

August September October November December Jan. to Sept  Août Septembre Octobre Novembre Décembre Jan. à Sept						
August September October November December Jan. to Sept	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Sept
	August	September	October	November	December	Jan. to Sept

millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

							Approvisionnements :	
13.2 14.1	13.1 13.1	13.5	14.0	14.0	120.3 128.0	1998 1997	Production originals brute	1 2
13.2 14.0	13.1 13.0	13.4	13.9	13.9	119.6 126.7	1998 1997	Production originals netts	3
13.2 14.0	13.1 13.0	13.4	13.9	13.9	119.6 126.7	1998 1997	Prélèvements nets	5 6
Ξ	Ξ	-	-	-	-	1998 1997	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
0.2	0.3	0.4	0.3	0.3	2.7 3.6	1998 1997	- Pertes lors de traitement	9 10
-0.2	-0.2 -0.2	-0.1	se.	-	-0.8 -0.7	1998 1997	- Utilisation dans les usines	11 12
Ξ	_	-	-	-	-	1998 1997	- Rectifications	13 14
13.0 13.8	13.0 12.9	13.1	13.6	13.6	117.7 123.8	1998 1997	Total du gaz marchand	15 16
Ξ	Ξ	_	-	-	-	1998 1997	Importations	17 18
_	Ξ	-	-	-	-	1998 1997	Autres arrivages	19 20
13.0 13.8	13.0 12.9	13.1	13.6	13.6	117.7 123.8	1998 1997	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Utilisation:	
_	-					1998	Variations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	-	-	-	1997		24
=	_	-	-	-	-	1998 1997	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
Ξ	Ξ	-	-	-	-	1998 1997	Exportations	27 28
Ξ	Ξ	_	-	-	-	1998 1997	Ventes directes (excl. services de gaz)	29 30
Ξ	Ξ	-	-	-	_	1998 1997	Ventes des services - Nouveau-Brunswick	31 32
Ξ	Ξ	_	-	-	-	1998 1997	- Québec	33 34
Ξ	Ξ	<u></u>	-	-	-	1998 1997	- Ontario	35 36
Ξ	Ξ	-	_	_	_	1998 1997	- Manitoba	37 38
Ξ	Ξ	-	-	_	-	1998 1997	- Saskatchewan	39 40
Ξ	Ξ	_		_	-	1998 1997	- Alberta	41 42
1.5	1.8	2.4	2.2	2.2	17.7 23.1	1998 1997	- Colombie-Britanniqu	1043 44
11.5 11.3	11.2 10.4	10.7	11.4	11.4	100.0 100.7	1998 1997	- Territoires du Nord-Dues	445 46
13.0 13.8	13.0 12.9	13.1	13.6	13.6	117.7 123.8	1998 1997	Total des ventes services de gaz	47 48
13.0 13.8	13.0 12.9	13.1	13.6	13.6	117.7 123.8	1998 1997	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1997 and 1998, Yukon

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			millions o	cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply:									
1 Gross new produc		1998 1997	34.8 37.5	30.7 33.8	33.7 36.1	33.0 34.8	33.2 35.2	22.2 21.6	24.0 34.9
3 Net new products		1998 1997	34.7 37.4	30.6 33.7	33.6 36.0	32.9 34.7	33.1 35.1	22.1 21.5	23.9 34.8
5 Net withdrawals		1998 1997	34.7 37.4	30.6 33.7	33.6 36.0	32.9 34.7	33.1 35.1	22.1 21.5	23.9 34.8
7 Less - Field use 8		1998 1997	Ξ.	Ξ	Ξ	Ī	Ξ	Ξ	=
9 - Shrinkage 10		1998 1997	5.9 5.9	5.3 5.4	5.8 6.3	5.9 6.1	5.5 6.1	3.B 3.7	4.1 6.1
11 — Plant use 12		1998 1997	3.4 3.7	2.1 2.4	2.6 2.6	1.7 2.1	3.6 2.4	1.9 1.9	2.2
13 - Adjustmen		1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	=
15 Total marketable 16		1998 1997	25.4 27.8	23.2 25.9	25.2 27.1	25.3 26.5	24.0 26.6	16.4 15.9	17.6 26.2
17 Imports 18		1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
19 Other receipts 20		1998 1997	Ξ	Ī	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
21 TOTAL NET SUPPLY 22		1998 1997	25.4 27.8	23.2 25.9	25.2 27.1	25.3 26.5	24.0 26.6	16.4 15.9	17.6 26.2
Disposition :									
23 Distributors sto 24		1998 1997	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
25 Line loss, fuel 26		1998 1997	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
27 Exports 28		1998 1997	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	-	=
29 Direct sales (ex 30		1998 1997	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	-
31 Utility Sales - 32		1998 1997	Ī	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	:
33 – 34		1998 1997	-	-	=	Ξ	-	_	
35 – 36		1998 1997	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	-
37 – 38		1998 1997	_	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	-
39 <b>–</b>		1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	Ξ	:
41 – 42		1998 1997	Ξ	-	=	-	=	-	:
43 – 44	British Columbia	1998 1997	25.4 27.8	23.2 25.9	25.2 27.1	25.3 26.5	24.0 26.6	16.4 15.9	17.6 26.2
45 <b>–</b> North	west Territories	1998 1997	Ξ	Ξ	=	=		Ξ	
47 Total utility sa	iles	1998 1997	25.4 27.8	23.2 25.9	25.2 27.1	25.3 26.5	24.0 26.6	16.4 15.9	17.6
49 TOTAL NET DISPOS	SITION	1998 1997	25.4 27.8	23.2	25.2 27.1	25.3 26.5	24.0	16.4 15.9	17.6

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1997 et 1998, Yukon

August	September	October	November	December	Jan. to Sept
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan., à Sept

millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

						Approvisionnements :	
27.6 34.5	44.8 33.6	34.7	33.4	34.4	284.0 302.0	1998 Production originals brute 1997	1 2
27.5 34.4	44.8 33.5	34.6	33.3	34.3	283.2 301.1	1998 Production originals netts 1997	3 4
27.5 34.4	44.8 33.5	34.6	33.3	34.3	283.2 301.1	1998 Prélèvements nets 1997	. <b>5</b>
Ξ	Ξ	-	-	-	-	1998 Moins - Utilisation dans les chanti 1997	iers 7 8
4.8 6.0	6.6 5.8	6.0	5.7	6.1	47.7 51.4	1998 — Pertes lors de traitement 1997	9 10
2.0 2.6	4.4 2.2	2.8	3.0	2.2	23.9 22.4	1998 - Utilisation dans les usines	11 12
	=		_	-	-	1998 - Rectifications 1997	13 14
20.7 25.8	33.8 25.5	25.8	24.6	26.0	211.6 227.3	1998 Total du gaz marchand 1997	15 16
Ξ	=	-	-	-	-	1998 Importations 1997	17 18
_	=	-	_	-	-	1998 Autres arrivages 1997	19 20
20.7 25.8	33.8 25.5	25.8	24.6	26.0	211.6 227.3	1998 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 1997	21
						Utilisation :	
-	_		٠			1998 Variations des stocks des distribu	
-	-	-	-	-	-	1997	24
_	Ξ.	-	-	· -	-	1998 Pertes, consom. & fluct. dans rése: 1997	25 26
_	-	-	-	-	-	1998 Exportations 1997	27 28
=	=	-	-	-	-	1998 Ventes directes (excl. services de 1997	gaz) 29 30
-	Ξ	~	-	-	-	1998 Ventes des services — Nouveau-Bruns 1997	swick 31 32
Ξ	-	-	-		_	1998 — Québec 1997	33 34
=	=	_	_	_	_	1998 - Ontario	35 36
_	Ξ	***	_	eta.	_	1998 - Manîtoba 1997	37 38
_	-	_	_		_	1998 — Saskatchewan 1997	39 40
_	_	_	~	_	_	1998 - Alberta 1997	41 42
20.7 25.8	33.8 25.5	25.8	24.6	26.0	211.6 227.3	1998 — Colombie-Brita:	nnique43
=	Ξ	<b>**</b>	_	_	_	1998 — Territoires du Nord- 1997	-Quest45 46
20.7	33.8 25.5	25.8	24.6	26.0	211.6 227.3	1998 Total des ventes services de gaz 1997	47 48
20.7 25.8	33.8 25.5	25.8	24.6	26.0	211.6 227.3	1998 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 1997	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1997 and 1998, Foreign

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions o	f cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply:								
1 Gross new production 2	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	-
3 Net new production 4	1998 1997	-	-	=	_	Ξ	Ξ	
5 Net withdrawals	1998 1997	=	Ξ	Ξ	-	Ξ	ee ee	Ξ
7 Less - Field uses	1998 1997	-	Ξ	Ξ	=	=	Ξ	Ξ
9 - Shrinkage	1998	=	-	Ξ	u-	=	=	-
1 - Plant uses	1998	=	-	<u>-</u>	-	-	_	=
3 — Adjustment	1997	_	_	-	-	-	-	_
6   15 Total marketable gas	1997 <b>1998</b>	-	-	-	-	-		-
7 Imports	1997	106.1	85.1	190.8	66.4	76.1	54.2	24.0
8	1997	111.5	118.2	208.0	82.7	103.2	79.6	73.1
9 Other receipts	1998	=	_	_	_	=	Ξ	
1 TOTAL NET SUPPLY	1998 1997	106.1	85.1 118.2	190.8 208.0	66.4 82.7	76.1 103.2	54.2 79.6	24.0 73.1
Disposition :								
3 Distributors storage variation 4	1998 1997	-	Ξ	Ξ	-	_	Ξ	_
25 Line loss, fuel and pack change 26	1998 1997	Ξ	-	-	-	Ξ	Ξ	Ξ
27 Exports 8	1998 1997	_	Ξ	=	_	_	=	Ξ
29 Direct sales (excl. utilities)	1998 1997	=	Ξ	=	-	Ξ	=	Ξ
S1 Utility Sales - New Brunswick	199B 1997	_	_	=		-	Ξ	Ξ
33 — Quebec	1998	=	-	_	_	_	~	-
55 — Ontario	1998	100.3	85.1	190.8	66.4	76.1	54.2	24.0
7 — Manitoba	1997	98.8	118.2	208.0	82.7	103.2	79.6	73.1 -
9 — Saskatchewan	1997		-	-	-	-	-	-
1 — Alberta	1997	-	-	_	-	_	_	-
2	1997	-	_	_	_	-	-	_
3 — British Columbia	1997	5.8 12.7	_	_	-	Ξ	_	=
5 — Northwest Territorie: 6	1998 1997	-	Ξ.	Ξ	-	=	_	Ξ
7 Total utility sales 8	1998 1997	106.1 111.5	85.1 118.2	190.8 208.0	66.4 82.7	76.1 103.2	54.2 79.6	24.0 73.1
9 TOTAL NET DISPOSITION	1998 1997	106.1 111.5	85.1 118.2	190.8 208.0	66.4 82.7	76.1 103.2	54.2 79.6	24.0 73.1

TABLEAU 2. Approvisionnement at utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1997 at 1998, Étranger

August	September	October	November	December	Jan. to Sept			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Sept			
millions de	mètres cubes	à une pressi	on de 101.325	kilopascals et	à 15 degrés c	elcius	<b>5</b>	
							Approvisionnements :	
_	-		_	_	_	1998	Production originale brute	1 2
_	_				_		Production originals netts	3
-	-	-	-	-	-	1997		4
=	-	-	••	-	-	1998	Prélèvements nets	5 6
_	_	_	_	_	_	1998 1997	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
-	-					1998	- Pertes lors de traitement	,
-	-	-	-	-	_	1997	- Utilisation dans les usines	10
-	-	-		-	-	1997		12
-	-	-	_	-	-	1998 1997	- Rectifications	13 14
:	:					1998 1997	Total du gaz marchand	15 16
1.1	20.7				624.5	1998	Importations	17
102.2	83.3	74.0	100.7	133.1	961.8	1997	A	18
_	-	-	-	-	-	1997	Autres arrivages	20
1.1 2.201	20.7 83.3	74.0	100.7	133.1	624.5 961.8	1998 1997	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
_	:			_	_	1998	Variations des stocks des distributeurs	23
_	_						Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
-	-	-	-	-	-	1997	•	26
Ξ	-	-	-	-	-	1998	Exportations	27 28
Ξ	1	_	_	_	-	1998 1997	Ventes directes (excl. services de gaz)	29 30
-	-						Ventes des services - Nouveau-Brunswick	31
_	-	_	_	-	-	1997	- Québec	33
-	-	-	-	-	-	1997		34
1.1 102.2	20.7 83.3	74.0	100.7	133.1	618.7 949.1	1998 1997	- Ontario	35 36
_	-	_	_	_	_	1998 1997	— Manitoba	37 38
_	_					1998	- Saskatchevan	39
-	-	-	-	-	-	1997	- Alberta	40
=	-	-	-		; <del>-</del>	1998 1997	- Mynelfs	42
-	-	_	_	-	5.8 12.7	1998 1997	- Colombie-Britanniqu	44
-	-					1998	- Territaires du Nard-Oues	445 46
_	~	-	-	-	-	1997		40

20.7 83.3

20.7 83.3 74.0

74.0

100.7

100.7

1.1

1.1

47 48

49

50

1998 Total des ventes services de gaz

1998 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE

133.1

133.1

624.5 961.8

624.5 961.8

1997

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 1996 - 1997

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
_			Millions o	f cubic metre	s - millions (	de mètres cub	es s		
	Cas use - reprocessing								
1 2	Shrinkage (1)	1998 1997	332.5 365.7	316.6 344.1	361.1 345.9	194.5 326.3	208.5 317.2	184.2 310.4	275.7 322.9
3	Flared (2)	1998 1997	6.4 4.7	5.6 4.5	5.3 4.8	3.5 4.7	0.2 4.8	0.1 4.6	0.1
5	Plant fuel (2)	1998 1997	38.3 36.5	28.4 33.2	33.3 36.2	18.3 30.9	17.2 30.8	14.7 27.8	16.9 28.1
	Propane		Thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cul	9 6 S		
_		4889							
8	Manitoba	1998 1997	_	=	=	_	=	-	=
10	Saskatchewan	1998 1997	4.5 4.6	4.3 4.4	4.5 4.6	4.4 4.6	4.5 4.4	4.5 4.5	4.6 4.4
11 12	Alberta	1998 1997	870.8 890.6	831.7 795.2	827.4 756.5	768.3 789.7	804.8 765.5	789.8 733.3	819.9 797.8
13 14	British Columbia	1998 1997	41.0 35.4	38.6 29.8	43.7 35.4	39.9 28.0	25.1 34.5	21.0 33.0	35.5 30.3
15 16	Canada	1998 1997	916.3 930.6	874.6 829.4	875.6 796.5	812.6 822.3	834.4 804.4	815.3 770.8	860.0 832.5
	Butano								
17 18	Manitoba	1998 1997	-	Ξ	=	Ξ	Ξ	=	_
19 20	Saskatchewan	1998 1997	3.8 3.9	3.6 3.7	3.9 3.9	3.8 3.9	3.9 3.7	3.8 3.8	3.9 3.7
21 22	Alberta	1998 1997	484.6 497.9	428.2 419.9	448.4 380.7	409.6 400.6	415.0 419.7	394.0 356.1	416.6 405.4
23 24	British Columbia	1998 1997	26.8 21.9	29.7 19.4	32.1 22.3	30.8 19.2	23.5 22.3	22.6 22.5	27.1 19.0
25 26	Canada	1998 1997	515.2 523.7	461.5 443.0	484.4 406.9	444.2 423.7	442.4 445.7	420.4 382.4	447.6 428.1
	Ethane (before solvent fl	Lood)							
27 28	Manîtoba	1998 1997	_	_	=	Ξ	=	-	-
29 30	Saskatchewan	1998 1997	=	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
31 32	Alberta	1998 1997	897.6 896.2	876.9 858.5	1 035.9 931.6	846.4 879.2	826.9 899.0	705.8 865.0	909.1 884.0
33 34	British Columbia	1998 1997	Ξ	_		Ξ	···	_	-
35 36	Canada	1998 1997	897.6 896.2	876.9 858.5	1 035.9 931.6	846.4 879.2	826.9 899.0	705.8 865.0	909.1 884.0
	Sulphur		Metric ton	nes - Tonne m	őtrique				
3 <i>7</i> 38	Manitoba	1998 1997	-	_	-	000	-	-	~
39 40	Saskatchewan	1998 1997		=			=	-	-
41 42	Alberta	1998 1997	613 302		636 769 607 434	580 169 552 560	600 879 508 064	501 210	646 087
43	British Columbia	1998	78 264	77 814	83 224	82 780	79 525	579 199 66 840	628 699 65 731
44	Canada	1997	84 212 691 566	76 210 647 043	81 188 719 993	74 762 662 949	77 386 680 404	76 47B 56B 050	78 559 711 818
46		1997	682 135	621 992	688 622	662 949 627 322	585 450	655 677	707 258

<sup>(1)</sup> Amounts shown here are included in Table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada) (2) Amounts shown here are included in Table 2 'Plant uses' (Alberta and Canada)

TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 1996-1997

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Sept Jan. à Sept			
Millions of c	ubic metres -	- millions de	mètres cubes					
							Utilisation en recyclage	
341.7 332.4	327.7 318.9	342.0	347.4	358.6	2 542.5 2 983.8	1998 1997	Pertes (1)	1 2
4.5 4.5	4.6 4.6	4.1	4.2	5.7	30.3 40.2	1998 1997	Gaz brûlé (2)	3
29.2 33.3	23.8 27.1	28.2	30.9	37.7	220.1 283.9	1998 1997	Consommation (2)	5 6
Thousands of	cubic metres	- milliers de	mètres cubes				Propane	
_	_					1998		
Ξ.	Ξ.	-	-	<b>5</b>	-	1997	Manîtoba	7
4.7 4.6	4.7 4.5	4.7	4.6	4.7	40.7 40.6	1998 1997	Saskatchewan	9 10
839.9 823.1	735.6 711.9	839.6	832.4	945.6	7 288.2 7 063.6	1998 1997	Alberta	11 12
33.7 32.5	35.4 39.7	37.6	33.3	38.6	313.9 298.6	1998 1997	Colombie-Britannique	13
878.3 860.2	775.7 756.1	881.9	870.3	988.9	7 642.8 7 402.8	1998 1997	Canada	15 16
							Butane	
=	_	_	_	_	2	1998 1997	Manitoba	17 18
3.9 3.9	3.8 3.8	3.8	3.7	3.8	34.4 34.3	1998 1997	Saskatchewan	19
422.2 415.7	369.9 358.0	464.2	430.2	513.3	3 788.5 3 654.0	1998 1997	Alberta	21
28.9	31.5				253.0	1998	Colombie-Britannique	23
23.7 455.0	26.6 405.2	22.8	24.7	32.0	196.9	1997	Canada	25
443.3	388.4	490.8	458.6	549.1	3 885.2	1997		26
							Ethane (avant deplac. miscib	
=	_	-	-		_	1998 1997	Manitoba	27 28
-	Ξ	-		_	600 900	1998 1997	Saskatchevan	29 30
890.3 911.2	845.2 874.9	920.4	971.0	1 001.3	7 834.1 7 999.6	1998 1997	Alberta	31 32
5.6	32.2	_	_		37.8	1998 1997	Colombie-Britannique	33 34
895.9 911.2	877.4 874.9	920.4	971.0	1 001.3	7 871.9 7 999.6	1998 1997	Canada ,	35 36
Metric tonnes	: – Tonne métr	rique					Saufre	
Ξ	_	-	-	-	Ξ	1998 1997	Manîtoba	37 38
-	-	-	-	-	-	1998 1997	Saskatchewan	39 40
606 992 618 647	611 908 592 453	617 022	591 906	633 699	5 366 545 5 230 761	1998 1997	Alberta	41 42
65 476 62 595	24 889 62 800	82 490	75 652	79 368	624 543 674 190	1998 1997	Colombie-Britannique	43 44
672 468 681 242	636 797 655 253	699 512	667 558	713 067	5 991 088 5 904 951	1998 1997	Canada	45 46

<sup>(1)</sup> Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada) (2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)



#### Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XPB), the monthly Oil Pipeline Transport (Catalogue 55-001-XPB) and the monthly Gas Utilities (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

#### Definitions

#### Crude Oil

**Crude oil.** A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

Synthetic crude oil. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

#### Qualité des Données et Méthodologie

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures
équivalents et du gaz naturel, contenues dans
cette publication sont compilées à partir des
renseignements fournis par les organismes et
les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de
gaz naturel dans les provinces et territoires
relevant de leur juridiction. Les résultats
présentés dans cette publication représentent
donc 100% du pétrole et du gaz produits par
les moyens conventionnels et par d'autres
moyens, sur terre et en haute mer. Les données
sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête
mensuelle portant sur tous les services de gaz
naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XPB au catalogue), l'enquête mensuelle le transport du pétrole par pipe-lines (no 55-001-XPB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les services de gaz (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importa tions, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

#### Définitions

#### Pétrole brut

Pétrole brut. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

Pétrole brut synthétique. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

**Crude bitumen.** A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

Condensate. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

Pentanes plus. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

#### Gas Utilities

Total marketable gas. Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use and losses have been deducted.

Imports. Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

Other receipts. Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

**Exports.** Export of gas, by pipeline, to the United States.

**Direct sales.** Represents direct, non-utility deliveries for consumption.

#### Natural Gas Liquids

**Propane.** In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

**Butanes.** In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

**Ethane.** In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

Bitume brut. Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

Condensat. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

Pentanes plus. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

#### Services de gaz

Total de gaz marchand. Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations. Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages. Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

**Exportations.** Exportations de gaz naturel, par pipe-line, aux États-Unis.

Ventes directes. Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

#### Liquides de gaz naturel

**Propane.** Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

**Butanes.** Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

**£thane.** Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.

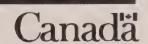


TO ORDER:	METHOD OF PAYMENT:
MAIL PHONE 1 800 267-6677 FAX 1 800 889-973	(Check only one)
Statistics Canada Charge to VISA or Operations and Integration Circulation Management 120 Parkdale Avenue Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6 Charge to VISA or MasterCard. Outside Canada And the U.S., and in the Ottawa area, call (613) 951-7277. Please do not send confirmation. A fax will be tracted as an original order.	Se Please charge my: VISA MasterCard
INTERNET order@statcan.ca 1 800 363-7629 Telecommunication Device	Card Number
(Please print) for the Hearing Impaired	Expiry Date
Company	Cardholder (please print)
Department	Signature
Attention Title	
Address	Payment enclosed \$
City Province	Order Number (please enclose)
Postal Code Phone Fax	
E-mail address:	Authorized Signature
Catalogue Number Title ind	ate of Signature of (All prices exclude sales tax)  Or (Cate an Signature of Canada Canada Canada USS)  Canada USS
Note: Catalogue prices for clients outside Canada are shown in U outside Canada pay total amount in US funds drawn on a US ban	S dollars. Clients SUBTOTAL
	DISCOUNT
Subscription will begin with the next issue to be released.	GST (7%)
Prices are subject to change. To Confirm current prices call 1 80	Applicable PST (Canadian clients only, where applicable)
Canadian clients pay in Canadian funds and add 7% GST and ap	plicable PST or HST. Applicable HST (N.S., N.B., Nfld.)
Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada.	GRAND TOTAL
GST Registration # R121491807	
	•

# THANK YOU FOR YOUR ORDER!



ics Statistique la Canada



POUR COMMANDER:	MODALITÉS DE PAIEMENT :
COURRIER TÉLÉPHONE 1 800 267-6677 TÉLÉCOPIEUR 1 800 889-9734	(Cochez une seule case)
Statistique Canada Opérations et intégration Gestion de la circulation 120, avenue Parkdale Ottawa (Ontario) Canada K1A 0T6  Faites débiter votre compte VISA ou (613) 951-1584. VISA, MasterCard et bon de commande seulement. Veuillez ne pas envoyer de confirmation.  ou (613) 951-1584. VISA, MasterCard et bon de commande seulement. Veuillez ne pas envoyer de confirmation. Le bon télécopié tient lieu de	Veuillez débiter mon compte VISA MasterCard
commande originale.	N° de carte
INTERNET order@statcan.ca Appareils de télécommunications	
(Veuillez écrire en majuscules) pour les malentendants	Date d'expiration
Compagnie	Détenteur de carte (en majuscules s.v.p.)
Service	Signature
À l'attention de Fonction	
Adresse	Paiement inclus \$
Ville Province	N° du bon de commande
( ) ( )	(veuillez joindre le bon)
Code postal Téléphone Télécopieur	
Adresse du courrier électronique :	Signature de la personne autorisée
Numéro au catalogue Titre inscri	ndée (Les prix n'incluent pas u la taxe de vente) Quantité Total
*A » po abonner	our les Canada Canada
Veuillez noter que les prix au catalogue pour les clients de l'extérieur donnés en dollars américains. Les clients de l'extérieur du Canada pr	or du Canada sont TOTAL
total en dollars US tirés sur une banque américaine.	
	RÉDUCTION (s'il y a lieu)
L'abonnement commencera avec le prochain numéro diffusé.	(s'il y a lieu)  TPS (7 %)
	(s'il y a lieu)  TPS (7 %)  (Clients canadiens seulement, s'il y a lieu)  TVP en vigueur
L'abonnement commencera avec le prochain numéro diffusé.  Les prix peuvent être modifiés sans préavis. Pour vérifier les prix cou	(s'il y a lieu)  TPS (7 %) (Clients canadiens seulement, s'il y a lieu)  TVP en vigueur (Clients canadiens seulement, s'il y a lieu)  TVP en vigueur
L'abonnement commencera avec le prochain numéro diffusé.  Les prix peuvent être modifiés sans préavis. Pour vérifier les prix cou composer le 1 800 267-6677.  Les clients canadiens paient en dollars canadiens et ajoutent soit la	(s'il y a lieu)  TPS (7 %) (Clients canadiens seulement, s'il y a lieu)  TVP en vigueur (Clients canadiens seulement, s'il y a lieu)

# **MERCI DE VOTRE COMMANDE!**



Statistique Canada Statistics Canada Canadä

#### SERVICES INDICATORS

# For and About Businesses Serving the Business of Canada

At last, current data and expert analysis on this VITAL sector in one publication!

he services sector now dominates the industrial economies of the world. Telecommunications, banking, advertising, computers, real estate, engineering and insurance represent an eclectic range of services on which all other economic sectors

Despite their critical economic role, however, it has been hard to find out what's happening in these industries. Extensive and time-consuming efforts have, at best, provided a collection of

diverse bits and pieces of information ... an incomplete basis for informed understanding and effective action.

Now, instead of this fragmented picture, Services Indicators brings you a cohesive whole. An innovative quarterly from Statistics Canada, this publication breaks new ground, providing timely updates on performance and developments in:

- **Communications**
- Finance. Insurance and Real Estate
- Business Services

Services Indicators brings together analytical tables, charts, graphs and commentary in a stimulating and inviting format. From a wide range of key financial indicators including profits, equity, revenues, assets and liabilities, to trends and analysis of employment, salaries and output - PLUS a probing feature article in every issue, Services Indicators gives you the complete picture for the first time!

Finally, anyone with a vested interest in the services economy can go to Services Indicators for current information on these industries ... both at-a-glance and in more detail than has ever been available before - all in one unique publication.

If your business is serving business in Canada, or if you are involved in financing, supplying, assessing or actually using these services, Services Indicators is a turning point - an opportunity to forge into the future armed with the most current insights and knowledge.

Order YOUR subscription to Services Indicators today!

Services Indicators (catalogue no. 63-016-XPB) is \$116 (plus GST/HST and applicable PST) in Canada, US\$116 in the United States and US\$116 in other countries.

To order, write to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication

If more convenient, fax your order to 1-800-889-9734 or (613) 951-1584 or call 1-800-267-6677 toll-free in Canada and the United States [(613) 951-7277 elsewhere] and charge to your VISA or MasterCard. Via Internet: order@statcan.ca. Visit our Web Site www.statcan.ca.



### INDICATEURS DES SERVICES

# Au sujet des entreprises au service des affaires du Canada et à leur intention...

Enfin regroupées en une publication, des données courantes et des analyses éclairées sur ce secteur ESSENTIEL!

e secteur des services domine à l'heure actuelle les économies industrielles du monde. Les télécommunications, les opérations bancaires, la publicité, l'informatique, l'immobilier, le génie et l'assurance représentent une gamme éclectique de services sur lesquels reposent tous les autres secteurs économiques.

En dépit de leur rôle critique sur le plan économique, il est toutefois difficile de savoir ce qui se passe dans ces branches d'activité. Des efforts considérables et fastidieux ont permis, au mieux, de rassembler une collection de renseignements fragmentaires divers... qui ne favorisent pas la compréhension avisée et la prise de mesures efficaces.

Remplacez maintenant ce tableau fragmentaire par l'image cohérente que vous offre *Indicateurs des services*. Cette publication trimestrielle innovatrice de Statistique Canada pénètre dans un domaine inexploré, fournissant des aperçus opportuns du rendement et des progrès dans les domaines suivants :

- **Communications**
- Finance, assurance et immobilier
- Services aux entreprises

Indicateurs des services rassemble des tableaux analytiques, des diagrammes, des graphiques et des observations en un mode de présentation stimulant et attrayant. En puisant à même une vaste gamme d'indicateurs financiers importants, allant notamment des profits, des capitaux propres, des recettes, de l'actif et du passif aux tendances et analyses de l'emploi, des salaires et de la production - à laquelle s'ajoute un article de fond exploratif dans chaque numéro, Indicateurs des services brosse pour la première fois un tableau complet!

Enfin, quiconque s'intéresse au secteur des services peut consulter Indicateurs des services pour trouver des renseignements courants sur ces branches d'activité... tant sous une forme sommaire qu'à un niveau de détail n'ayant jamais encore été offert - et ce, dans une même publication.

Si vous êtes de ceux qui fournissent des services aux entreprises canadiennes, ou si vous financez, fournissez ou évaluez ces services ou y avez en fait recours, Indicateurs des services représente un tournant – une chance de s'aventurer dans l'avenir en étant armé des réflexions et connaissances les plus actuelles.

Commandez dès aujourd'hui VOTRE abonnement à Indicateurs des services!

Indicateurs des services (n° 63-016-XPB au catalogue) coûte 116 \$ (plus TPS/TVH et la TVP en vigueur) au Canada, 116 \$ US aux États-Unis et 116 \$ US dans les autres pays.

Pour commander, écrivez à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion

Pour commande de la circulation, 120, avenue Parkuait, de la circulation, 120, avenue Parkuait, de la circulation, 120, avenue Parkuait, de la circulation de Statistique Canada le plus pres (1000 de la consultation de Statistique Canada le plus pres (1000 de la consultation de Statistique Canada le plus pres (1000 de la consultation de Statistique Canada le plus pres (1000 de la consultation de Statistique Canada le plus pres (1000 de la consultation de Statistique Canada le plus pres (1000 de la consultation de Statistique Canada le plus pres (1000 de la consultation de Statistique Canada le plus pres (1000 de la consultation de Statistique Canada le plus pres (1000 de la consultation de Statistique Canada le plus pres (1000 de la consultation de Statistique Canada le plus pres (1000 de la consultation de Statistique Canada le plus pres (1000 de la consultation de Statistique Canada le plus pres (1000 de la consultation de Statistique Canada le plus pres (1000 de la consultation de Statistique Canada le plus pres (1000 de la consultation de la consultation de la consultation de Statistique Canada le plus pres (1000 de la consultation de la consultation



# Let us show you how to take advantage of the multitude of data available from Canada's leading statistical agency.

tatistics Canada is the first-hand source of information about Canada, its economy, its institutions and its people. We collect and maintain hundreds of databases of reliable information; from patterns in family expenditures to international trade statistics; from details on Canadians' health and educational qualifications to employment and labour trends. We can produce comprehensive profiles of Canada's society and economy using the data from over 400 surveys.

Our Advisory Services team of expert consultants is here to help you discover Statistics Canada. We will work with you to define your needs, sift through our vast resources and put together an information package designed to meet those needs. Our highly trained staff:

- man can analyze and interpret your customized data packages
- provide you with ongoing support through our telephone enquiry service
- offer workshops and seminars on a wide range of topics. We can even conduct surveys tailored to your specialized requirements.

In today's complex social and economic climates, accurate and up-to-date

information is an essential tool for performing such detail-intensive tasks as researching, planning, teaching or analyzing. Rely on the expertise at Statistics Canada to provide you with the information and services you need, quickly, professionally and cost effectively.

Call us today and discover how to get our numbers working for you!

# LES CHIFFRES FONT LA FORCE!

#### Découvrez comment tirer parti de la multitude de données offertes par le chef de file canadien en matière de statistiques.

tatistique Canada est la source directe des données sur le Canada, son économie, ses institutions et sa population. Nous compilons et tenons à jour des centaines de bases de données fiables, à partir des habitudes de dépense des familles aux statistiques sur le commerce international et des détails relatifs à la santé et aux niveaux d'instruction des Canadiens aux tendances de l'emploi et de la main-d'œuvre. Nous sommes en mesure de préparer des portraits descriptifs de la société et l'économie canadiennes à l'aide de données provenant de plus de 400 enquêtes.

L'équipe d'experts-conseils de nos **services consultatifs** est là pour vous aider à mieux connaître Statistique Canada. Nous travaillerons avec vous à définir vos besoins, à passer en revue nos vastes ressources et à rassembler des documents pouvant répondre à ces besoins. Notre personnel hautement qualifié :

- me peut analyser et interpréter vos ensembles de données personnalisés
- vous offre un appui constant grâce à notre service de renseignements téléphonique
- morganise des ateliers et des conférences sur une large gamme de sujets Nous pouvons même mener des enquêtes spécifiquement conçues pour répondre à des besoins particuliers.

Dans un contexte social et économique de plus en plus complexe, des

renseignements exacts et à jour sont un outil essentiel pour mener à bien des tâches aussi précises que la recherche, la planification, l'enseignement ou l'analyse. Fiez-vous à l'expertise de Statistique Canada pour obtenir les renseignements et les services dont vous avez besoin de manière rapide, professionnelle et

Téléphonez-nous dès aujourd'hui et découvrez comment vous pouvez profiter de nos chiffres!

rentable.

National ENQUIRIES line / Service national de RENSEIGNEMENTS: 1-800-263-1136
National ORDER line / Service national de COMMANDES: 1-800-267-6677
National TDD line / Service national ATS: 1-800-363-7629

Region / Région	Local calls / Appel local	Fax /Télécopieu
Atlantic Region / Région de l'Atlantique	(902) 426-5331	(902) 426-9538
Québec Region / Région du Québec	(514) 283-5725	(514) 283-9350
National Capital Region / Région de la capitale nationale	(613) 951-8116	(613) 951-0581
Ontario Region /Région de l'Ontario	(416) 973-6586	(416) 973-7475
Pacific Region / Région du Pacifique	(604) 666-3691	(604) 666-4863
Prairies and N.W.T. / Prairies et T.NO.		
Manitoba	(204) 983-4020	(204) 983-7543
Saskatchewan	(306) 780-5405	(306) 780-5403
Southern Alberta / Sud de l'Alberta	(403) 292-6717	(403) 292-4958
Northern Alberta and N.W.T. / Nord de l'Alberta et T.NO.	(403) 495-3027	(403) 495-5318



## **Crude Petroleum** and Natural Gas **Production**

October 1998

# **Production** de pétrole brut et de gaz naturel

Octobre 1998



Canada

#### Data in many forms

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on the Internet, compact disc, diskette, computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tape. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

#### How to obtain more information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction & Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823) or to the Statistics Canada Regional Reference Centre in:

Halifax	(902)	426-5331	Regina	(306)	780-5405
Montreal	(514)	283-5725	Edmonton	(403)	495-3027
Ottawa	(613)	951-8116	Calgary	(403)	292-6717
Toronto	(416)	973-6586	Vancouver	(604)	666-3691
Winnipeg	(204)	983-4020			

You can also visit our World Wide Web site: http://www.statcan.ca

Toll-free access is provided for all users who reside outside the local dialing area of any of the Regional Reference Centres.

National enquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications	
device for the hearing	
impaired	1 800 363-7629
Order-only line (Canada	
and United States)	1 800 267-6677

#### Ordering/Subscription information

#### All prices exclude sales tax

Catalogue no. 26-006-XPB, is published monthly as a standard paper product. The prices for delivery in Canada are \$19.00 per issue and \$186.00 for a one-year subscription, and outside Canada for US\$19.00 per issue and US\$186.00 for a one-year subscription.

Please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6: by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033: by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734: or by Internet, at order@statcan.ca. For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

#### Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

#### Des données sous plusieurs formes

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur Internet, disque compact, disquette, imprimé d'ordinateur, microfiche et microfilm, et bande magnétique. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

#### Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet de la présente publication ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A OT6 téléphone: (613) 951-9823) ou à l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada:

		426-5331	Regina		780-5405
Montréal	(514)	283-5725	Edmonton	(403)	495-3027
Ottawa	(613)	951-8116	Calgary	(403)	292-6717
Toronto	(416)	973-6586	Vancouver	(604)	666-3691
Winnipeg	(204)	983-4020			

Vous pouvez également visiter notre site sur le Web: http://www.statcan.ca

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres de consultation régionaux.

Service national d'appareils de télécommunications pour les		
malentendants	1 800	363-7629
Numéro pour commander seulement		
(Canada et États-Unis)	1 800	267-6677

1 800 263-1136

#### Renseignements sur les commandes/abonnements

#### Les prix n'incluent pas la taxe de vente

Service national de renseignements

Le produit n° 26-006-XPB au catalogue paraît mensuellement en version imprimée standard. Au Canada, un numéro coûte 19.00\$ et un abonnement d'un an coûte 186.00\$. À l'extérieur du Canada, un numéro coûte 19.00\$US et un abonnement d'un an coûte 186.00\$US.

Veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6: par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033: par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734: ou par Internet, en vous rendant à order@statcan.ca. Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les librairies et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

#### Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois et dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous



Statistics Canada

Manufacturing, Construction & Energy Division Energy Section

# Crude Petroleum and Natural Gas Production

SIC 071

October 1998

Statistique Canada

Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie Section de l'énergie

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

CTI 071

Octobre 1998

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1999

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from Licence Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6.

January 1999

Catalogue no. 26-006-XPB, Vol. 50, No. 10

Frequency: Monthly

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1999

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6.

Janvier 1999

Nº 26-006-XPB au catalogue, vol. 50, no. 10

Périodicité: Mensuelle

ISSN 0702-6846

Ottawa

#### Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing co-operation involving Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

#### Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

#### **Symbols**

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

#### **ABBREVIATIONS**

SIC Standard Industrial Classification.

## **Acknowledgements**

This publication was prepared under the direction of:

- Peter Lys, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- Mel Jones, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- Ron Rasia, Chief, Energy Section
- Susan Horsley, Head Petroleum Unit, Energy Section

and

 Gérard O'Connor Supervisor Operations, Energy Section. Mr O'Connor may be reached at (613)951-3562.

#### Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
  - néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

#### **ABBRÉVIATIONS**

CAÉ Classification des activités économiques.

#### Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- Peter Lys, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- Mel Jones, directeur-adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- Ron Rasia, chef, Section de l'énergie
- Susan Horsley, chef unité du pétrole, Section de l'énergie.

et

 Gérard O'Connor, agent des opérations, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. O'Connor au numéro (613)951-3562.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'"American National Standard for Information Sciences" - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.

#### TABLE OF CONTENTS

#### TABLE DES MATIÈRES

		PAGE	The state of the s	PAGE
High	lights	5	Faits saillants	5
Tabl	8		Tableau	
1.	Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month		<ol> <li>Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois</li> </ol>	
	Canada	6	Canada	6
	Atlantic	8	Atlantique	8
	Ontario	10	Ontario	10
	Manitoba	12	Manitoba	12
	Saskatchewan	14	Saskatchewan	14
	Alberta	16	Alberta	16
	British Columbia	18	Colombie-Britannique	18
	Northwest Territories	20	Territoires du Nord-Ouest	20
	Foreign	22	Étranger	22
2.	Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month		<ol><li>Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois</li></ol>	
	Canada	24	Canada	24
	New Brunswick and Quebec	26	Nouveau-Brunswick et Québec	26
	Ontario	. 28	Ontario	28
	Saskatchewan	30	Saskatchewan	30
	Alberta	32	Alberta	32
	British Columbia	34	Colombie-Britannique	34
	Northwest Territories	36	Territoires du Nord-Ouest	36
	Yukon	38	Yukon	38
	Foreign	40	Étranger	40
3.	Gas use - reprocessing, Supply		3. Utilisation en recyclage, approvision-	
	of Processing Plant Products, by Month, by Province	42	nement des produits des usines de traitement, par mois, par province	42
Da	ta Quality and Methodology	45	Qualité des données et méthodologie	45
De	finitions	45	Définitions	45

	N° au catalogue	
Monthly Publications		Publications mensuelles
Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006-XPB	Production de pétrole brut et de gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002-XPB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004-XPB	Produits pétroliers raffinés
Oil Pipeline Transport	55-001-XPB	Transport du pétrole par pipelines
Gas Utilities	55-002-XPB	Services de gaz
Electric Power Statistics	57-001-XPB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook Paper version - bilingual Electronic version - English Electronic version - French	57-601-XPB 57-601-XDE 57-601-XDF	Guide statistique de l'énergie Version en papier - bilingue Version électronique - anglaise Version électronique - française
Quarterly Publication		Publication trimestrielle
Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
Annual Publications		Publications annuelles
Coal Mining (formerly Coal Mines)	26-206-XPB	Extraction de charbon (autrefois Mines de charbon)
Oil and Gas Extraction (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Industry)	26-213-XPB	Extraction de pétrole et de gaz (autrefois L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel)
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-201-XPB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers par oléoduc (autrefois Transport du pétrole par pipelines)
Electric Power Generation, Transmission and Distribution (formerly Electric Power Annual Statistics)	57-202-XPB	Production, transport et distribution d'électricité (autrefois Statistiques annuelles de l'énergie électrique)
Electric Power Capability and Load	57-204-XPB	Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	57-205-XPB	Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Electric Power Generating Stations	57-206-XPB	Centrales d'énergie électrique

Catalogue No.

To order a publication you may telephone 1-613-951-7277 or use facsimile number 1-613-951-1584 or internet: order@statcan.ca. For toll free in Canada and United States only telephone 1-800-267-6677. When ordering by telephone or facsimile, written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication veuillez téléphoner au 1-613-951-7277 ou utiliser le numéro du télécopieur 1-613-951-1584 ou par Internet: order@statcan.ca. Pour appeler sans frais, au Canada et aux États-Unis, composer le 1-800-267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation écrite pour une commande faite par téléphone ou télécopieur.

#### **Highlights**

#### October 1998

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during October 1998 amounted to 10.9 million cubic metres compared to 10.8 million cubic metres in October 1997, an increase of 0.4%. Imported crude for the same period amounted to 3.9 million cubic metres, a decrease of -4.5% over October 1997.

The disposition of crude and equivalent for October is as follows: 8.4 million cubic metres (56.9%) were sent to Canadian refineries and 6.5 million cubic metres (43.6%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production decreased -0.4% to 16.7 billion cubic metres from 16.8 billion cubic metres in October 1997. Marketable production for October amounted to 13.5 billion cubic metres, an increase of 0.8%.

The disposition of natural gas for October 1998 is as follows: 1.7 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.2 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 7.6 billion cubic metres exported; 4.7 billion cubic metres which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.5 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

#### Faits saillants

#### Octobre 1998

En octobre 1998 la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est chiffrée à 10,9 millions de mètres cubes comparativement à 10,8 millions de mètres cubes en octobre 1997, une augmentation de 0,4%. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 3,9 millions de mètres cubes, soit une baisse de -4,5% par rapport à octobre 1997.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois d'octobre 1998 se répartit de la manière suivante: 8,4 millions de mètres cubes (56,9%) destinés aux raffineries canadiennes et 6,5 millions de mètres cubes (43,6%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a diminué de -0,4% pour atteindre 16,7 milliards de mètres cubes contre 16,8 milliards de mètres cubes (en octobre 1997). En octobre 1998, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 13,5 milliards de mètres cubes, une augmentation de 0,8%.

Au cours du mois d'octobre 1998, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 1,7 milliards de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 2,2 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 7,6 milliards de mètres cubes ont été exportés et 4,7 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,5 milliard de mètre cube, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1997 - 1998, Canada

			January	February	March	April	Hay	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juan	Juillet
			thousands	of cubic met	res - millier	s de mètres c	ubes		
	Supply:								
	Domestic production:								
2	Heavy	1998 1997	2 913.2 2 606.4	2 645.1 2 440.6	2 846.7 2 682.9	2 602.3 2 496.1	2 680.6 2 643.1	2 556.6 2 630.8	2 589.0 2 825.7
3	Light and medium	1998 1997	4 420.6 4 276.3	4 029.8 3 918.7	4 236.2 4 274.1	4 110.2 4 065.7	4 074.8 4 105.7	4 176.5 3 950.2	4 378.3 4 147.4
5	Synthetic	1998 1997	1 073.7 1 344.9	1 253.1 1 245.0	1 642.4 1 387.3	1 495.8 971.5	1 568.9 833.8	1 661.1 1 452.4	1 464.7 1 648.7
7 8	Crude bitumen	1998 1997	1 385.0 1 029.3	1 308.1 976.0	1 349.5 1 037.2	1 267.6 1 011.6	1 363.3 1 086.1	1 467.6 1 089.9	1 507.1 1 272.3
9 10	Total crude	1998 1997	9 792.5 9 256.9	9 236.1 8 580.3	10 074.8 9 381.5	9 475.9 8 544.9	9 687.6 8 668.7	9 861.8 9 123.3	9 939.1 9 894.1
11	Condensate	1998	40.8 36.3	39.1 34.7	40.8 37.9	38.2 34.1	37.1 33.4	34.5 33.9	39.9 37.4
13 14	Pentanes plus	1998 1997	972.4 939.7	885.2 842.8	954.9 890.7	863.1 864.1	887.3 857.4	811.7 849.1	902.4 905.2
15 16	Total net withdrawals	1998 1997	10 805.7 10 232.9	10 160.4 9 457.8	11 070.5 10 310.1	10 377.2 9 443.1	10 612.0 9 559.5	10 708.0 10 006.3	10 881.4 10 836.7
17 18	Imports	1998 1997	3 804.5 3 860.2	3 528.6 3 193.3	3 946.4 3 869.2	3 384.9 3 336.0	3 718.4 3 557.0	3 853.5 3 266.5	3 174.6 4 079.8
19 20	TOTAL SUPPLY	1998 1997	14 610.2 14 093.1	13 689.0 12 651.1	15 016.9 14 179.3	13 762.1 12 779.1	14 330.4 13 116.5	14 561.5 13 272.8	14 056.0 14 916.5
	Disposition:								
21 22	To Refineries - Atlantic	1998 1997	1 410.4 1 742.9	1 425.1 1 394.1	1 716.1 1 953.0	1 234.0 1 448.7	1 615.0 1 453.6	1 752.8 1 515.9	1 027.3 1 659.2
23 24		1998 1997	1 804.4 1 797.6	1 638.4 1 639.8	1 701.5 1 667.5	1 660.7 1 506.2	1 788.1 1 613.6	1 707.3 1 126.4	1 680.5 1 754.1
25 26		1998 1997	2 394.2 2 372.3	1 995.5 1 942.4	2 238.9 1 999.9	2 064.8 2 120.7	2 336.9 2 305.4	2 274.2 2 206.5	2 231.2 2 519.4
27 28		1998 1997	-	Ξ	Ξ	Ξ	-	=	Ξ
29 30		1998 1997	303.4 270.0	285.2 260.1	304.9 309.7	235.5 123.8	299.6 173.8	305.5 298.0	329.7 359.6
31 32		1998 1997	1 922.2 2 008.3	1 900.7 1 824.4	2 052.3 2 138.7	1 377.3 1 704.3	1 548.6 1 864.3	2 014.9 1 932.2	2 049.8 2 069.9
33 34		1998 1997	288.0 279.0	259.6 230.8	229.6 199.6	276.7 259.2	262.0 283.4	270.4 239.8	252.6 263.4
35 36		1998 1997		_	-	_	_	_	-
37 38	Total to refineries	1998 1997		7 504.5 7 291.6	8 243.3 8 268.4	6 849.0 7 162.9	7 850.2 7 694.1	8 325.1 7 318.8	7 571.1 8 625.6
39 40		1998 1997	7 007.9 5 912.2	6 204.5 5 072.3	5 989.6 5 492.7	6 443.8 5 121.5		6 795.0 5 754.3	6 513.5 5 764.2
41 42		1998 1997		Ξ	Ξ	157.2	164.2 78.9	173.0 78.1	78.3
43 44	Total exports	1998 1997		6 204.5 5 072.3	5 989.6 5 492.7	6 601.0 5 121.5	6 673.5 6 008.8		6 513.5 5 842.5
45 46		1998 1997		-1.9 278.7	852.2 499.8	354.1 344.3		- 861.7 133.5	- 107.3 472.2
47 48	Deliveries to other purchasers	1998 1997			34.9 45.3	29.3 44.3		42.0 72.9	30.8 72.7
49 50		1998 1997	-97.9 10.4			-71.3 106.2		88.0 -84.8	47.9 -96.5
51 52	TOTAL DISPOSITION		14 610.2 14 093.1	13 689.0 12 651.1	15 016.9 14 179.3	13 762.1 12 779.1	14 330.4 13 116.5	14 561.5 13 272.8	14 056.0 14 916.5

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1997 - 1998, Canada

### Approvisionnement:   Approvisionnement:   Production intérieure:	1 2 3 4 5 6 6 7 8 9 10 11 12 13 14 15 16 17 18 19 20
Approvisionnement:  Production intérieure:  2 626.7	2 3 4 5 6 7 8 9 10 11 12 13 14 15 16
Production intérieure:  2 626.7	2 3 4 5 6 7 8 9 10 11 12 13 14 15 16
2 626.7	2 3 4 5 6 7 8 9 10 11 12 13 14 15 16
2 864.7 2 796.9 2 906.1 2 836.3 2 995.5 26 893.3 1997  4 442.1 4 147.3 4 458.9 4 672.0 4 372.8 40 890.6 1997  1 350.1 1 632.1 1 511.5 1 14 633.4 1998 Synthétique 1 375.1 1 662.2 1 602.3 1 551.3 1 663.5 13 583.3 1997  1 486.4 1 408.9 1 376.2 1 223.6 11 326.1 1997  1 390.5 1 216.9 1 299.3 1 256.1 1 223.6 11 326.1 1997  9 908.3 9 715.2 9 941.4 9 9920.5 9 423.3 9 899.8 9 715.7 10 255.4 92 693.3 1997  35.8 38.4 38.7 38.2 36.8 383.3 1998 Condensat 37.9 35.9 38.4 38.2 36.8 339.9 1997  226.0 876.3 920.5 887.9 994.7 8 839.8 1998 Pentanes plus 1998 Pentanes Pentanes 1999 Pentanes 19	2 3 4 5 6 7 8 9 10 11 12 13 14 15 16
4 117.1	4 5 6 7 8 9 10 11 12 13 14 15 16
1 631.2	6 7 8 9 10 11 12 13 14 15 16
1 307.5	8 9 10 11 12 13 14 15 16 17 18
9 905.3 9 715.2 9 941.4 9 899.8 9 718.7 10 285.4 92 693.3 1997  35.8 38.4 38.7 38.4 38.2 36.8 359.9 1997  26.0 876.3 920.5 887.9 994.7 8 899.8 1998 Pentanes plus 1998 Pentanes Pentan	10 11 12 13 14 15 16 17 18
35.8 38.4 38.7 38.4 38.2 36.8 359.9 1997  926.0 876.3 920.5 887.9 994.7 8839.3 1997  10 867.1 10 629.9 10 900.6 10 884.4 10 308.3 10 853.4 10 641.8 11 286.9 101 892.5 1997  4 028.9 3 972.8 3 906.7 3 362.8 4 411.2 36 416.1 1997  14 896.0 14 602.7 14 807.3 14 807.3 14 643.8 13 711.4 14 945.0 14 004.6 15 698.1 138 308.6 1997  1 589.8 1 512.2 1 631.1 1 274.8 2 128.3 16 343.0 1997  1 860.4 1 759.6 1 824.0 1 1 274.8 2 128.3 16 343.0 1997  2 268.3 2 299.9 2 358.4 22 462.3 1998 — Ontario	11 12 13 14 15 16 17 18
926.0 876.3 920.5 887.9 994.7 8 839.3 1997  10 867.1 10 629.9 10 900.6 10 864.8 11 286.9 101 892.5 1997  4 028.9 3 972.8 3 906.7 3 362.8 4 411.2 36 416.1 1997  14 896.0 14 602.7 14 807.3 14 945.0 14 004.6 15 698.1 138 308.6 1997  Utilisation:  1 589.8 1 512.2 1 631.1 1 274.8 2 128.3 16 343.0 1997  1 860.4 1 759.6 1 824.0 1 742.3 1 615.5 1 687.3 1 821.1 1 915.5 16 150.3 1997  2 268.3 2 299.9 2 358.4	13 14 15 16 17 18
926.0 849.1 915.2 887.9 994.7 8 839.3 1997  10 867.1 10 629.9 10 900.6 10 883.4 10 641.8 11 286.9 101 892.5 1997  4 028.9 3 972.8 3 906.7 3 362.8 4 411.2 36 416.1 1997  14 896.0 14 602.7 14 807.3 14 945.0 14 004.6 15 698.1 138 308.6 1997  Utilisation:  1 589.8 1 512.2 1 631.1 1 274.8 2 128.3 16 343.0 1997  1 860.4 1 759.6 1 824.0 1 687.3 1 821.1 1 915.5 16 150.3 1997  2 268.3 2 299.9 2 358.4 22 462.3 1998 — Ontario	15 16 17 18
10 884.4 10 308.3 10 853.4 10 641.8 11 286.9 101 892.5 1997  4 028.9 3 972.8 3 906.7 3 362.8 4 411.2 36 416.1 1997  14 896.0 14 602.7 14 807.3 14 945.0 14 004.6 15 698.1 138 308.6 1997  Utilisation:  1 589.8 1 512.2 1 631.1 1 274.8 2 128.3 16 343.0 1997  1 860.4 1 759.6 1 824.0 1 824.0 1 742.3 1 615.5 1 687.3 1 821.1 1 915.5 16 150.3 1997  2 268.3 2 299.9 2 358.4 22 462.3 1998 — Ontario	16 17 18
3 759.4 3 403.1 4 091.6 3 362.8 4 411.2 36 416.1 1997  14 896.0 14 602.7 14 807.3 14 945.0 14 004.6 15 698.1 138 308.6 1997  Utilisation:  1 589.8 1 512.2 1 631.1 1 274.8 2 128.3 16 343.0 1997  1 860.4 1 759.6 1 824.0 1 687.3 1 821.1 1 915.5 16 150.3 1997  2 268.3 2 299.9 2 358.4 22 462.3 1998 — Ontario	18
14 643.8 13 711.4 14 948.0 14 004.6 15 698.1 138 308.6 1997  Utilisation:  1 589.8 1 512.2 1 631.1 1 274.8 2 128.3 16 343.0 1997  1 860.4 1 759.6 1 824.0 1742.3 1 615.5 1 687.3 1 821.1 1 915.5 16 150.3 1997  2 268.3 2 299.9 2 358.4 22 462.3 1998 — Ontario	
1 589.8	
1 581.3	
1 742.3	21 22
2 268.3	23 24
2 336.6 1 970.3 2 323.5 2 340.6 2 184.2 22 097.0 1997	25 26
1998 - Manitoba	27
1997 351.7 324.0 308.3 3 047.8 1998 - Saskatchevan	28
344.6 307.2 323.4 248.4 287.4 2 770.2 1997	30
2 066.9	31 32
294.4 276.7 289.5 2 699.5 1998 — Colombie-Britanni 287.2 270.1 293.7 289.8 288.9 2 606.2 1997	33 34
1998 - Territoires du N.	.O. 35 36
8 431.5 8 344.0 8 432.0 79 673.3 1998 Total livré aux raffineries 8 385.4 7 780.1 8 715.9 7 898.6 8 819.6 79 712.9 1997	37 38
6 395.6 6 079.0 6 382.1 64 320.3 1998 Exportation aux États-Unis 6 271.1 6 063.5 5 750.8 6 184.3 7 077.8 57 132.5 1997	39 40
77.1 - 78.3 - 649.8 1998 Exportation dans d'autres pays - 81.4 316.7 1997	41 42
6 472.7 6 079.0 6 460.4 64 970.2 1998 Exportations totalss	43
6 271.1 6 144.9 5 750.8 6 184.3 7 077.8 57 449.2 1997  28.9 195.7 -60.4 - 298.6 1998 Variations nettes des stocks	44
-B3.4 - 269.2 553.0 -78.9 -53.0 936.3 1997	46
27.3 30.0 24.6 368.1 1998 Livraisons à d'autres acheteurs 71.7 73.1 49.1 42.9 53.8 577.6 1997	47 48
-64.4 -46.0 -49.3 - 380.9 1998 Pertes et rectifications -1.0 -17.5 - 123.8 -42.3 - 200.1 - 367.3 1997	49 50
14 896.0 14 602.7 14 807.3 14 643.8 13 711.4 14 945.0 14 004.6 15 698.1 138 308.6 1997	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1997 - 1998, Atlantic provinces

		January	February			May		
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juan	Juillet
		thousands	of cubic metr	es — milliers	de mètres cub	es		
Supply:								
Domestic production:								
_	1998 1997	-	-	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ
	1998 1997	347.9 61.7	303.9 73.6	172.6 83.1	228.1 82.6	220.3 83.6	388.4 57.7	463.9 61.3
	1998 1997	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_
	1998 1997	-	=	-	-	Ξ	=	=
	1998 1997	347.9 61.7	303.9 73.6	172.6 83.1	228.1 82.6	220.3 83.6	388.4 57.7	463.9 61.3
	1998 1997	-	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	_
	1998 1997	-		Ξ	=	=	=	=
Total net withdrawals	1998 1997	347.9 61.7	303.9 73.6	172.6 83.1	228.1 82.6	220.3 83.6	388.4 57.7	463.9 61.3
Imports	1998	-	-	Ξ	-	Ξ.	_	
TOTAL SUPPLY	1998	347.9	303.9 73.6	172.6 83.1	228.1 82.6	220.3	388.4 57.7	463.9 61.3
				•	-		2.17	
	1998	_	_	_	_	80.3	112.1	_
	1997	=	-	-	-	-	-	-
	1998 1997	Ξ.	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	1
	1998 1997	-	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	1998 1997	-	_	Ξ	-	-	-	Ξ
	1998 1997	1		-	-	Ξ	Ξ	Ξ
- Alberta	1998 1997	:	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ
	1998 1997	Ξ	Ξ	_	Ξ	Ξ	Ξ	=
	1998 1997	Ξ	Ξ		-	Ξ	=	_
	1998 1997	:	:	:	:	80.3	112.1	•
	1998 1997	269.7 77.9	401.6	152.6	135.4 81.6	134.7	268.7	269.3
Export to other countries	1998	-	-	-	157.2	78.9	77.7 78.1	78.3
Total exports	1998	269.7	401.6	152.6	292.6	134.7	346.5	269.3 78.3
Net inventory changes	1998	78.2	-97.7 73.6	172.6	-64.5	5.3	-70.2	194.6
Deliveries to other purchasers	1998	-	-	-	-	-	-	-
Losses and adjustments	1998	_	-	-	-	-	-	-
TOTAL DISPOSITION	1997 1998	347.9	303.9	172.6	228.1	220.3	388.4	463.9
	Heavy Light and medium Synthetic Crude bitumen Total orude Condensate Pentanes plus Total net withdrawals Imports TOTAL SUPPLY Disposition: To Refineries - Atlantic - Quebec - Ontario - Manitoba - Saskatchewan - Alberta - British Columbia - N.W. Territories  Total to refineries Export to the United States Export to other countries Total exports Net inventory changes Losses and adjustments	Domestic production:   Heavy	Supply:  Domestic production:  Heavy 1998 - 1997 61.7  Light and medium 1998 347.9  Crude bitumen 1998 - 1997 61.7  Crude bitumen 1998 347.9  Total crude 1998 - 1997 61.7  Condensate 1998 - 1997 61.7  Condensate 1998 - 1997 - 1997 61.7  Imports 1998 347.9  Imports 1998 347.9  Total supply 1998 347.9  Total Supply 1998 347.9  - Quebec 1998 347.9  - Quebec 1998 - 1997 61.7  Disposition:  To Refineries - Atlantic 1998 - 1997 - 61.7  Disposition:  To Refineries - Atlantic 1998 - 1997 - 61.7  Alberta 1998 - 1997 - 61.7  - Saskatchevan 1998 - 1997 - 1997 - 61.7  - Alberta 1998 - 1997 - 7  - Alberta 1998 - 1997	Supply:   Supp	Supply:   Supp	Supply:   Supp	Supply:	Supply:

TABLEAU 1. Approvisionnement at utilisation de pétrole brut par source, par mois 1997 - 1998, Provinces de l'Atlantique

August September October November December Jan. to Oct.

Août Septembre Octobre Novembre Décembre Jan. à Oct.

thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes

ousands of	cubic metres -	- milliers de	mètres cubes					
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
_	_	_	_	_	_	1998	Lourd	1 2
583.6	452.5	609.6			3 770.8	1998	Léger et médium	3
36.1	600	1.7	50.8	182.5	541.4	1997		4
-	-	-	-	-	Ξ	1998	Synthétique	<b>5</b>
_	-	-	_	_	_	1998 1997	Pétrole brut bitumineux	7 8
583.6 36.1	452.5	609.6	50.8	182.5	3 770.8 541.4	1998 1997	Total pétrole brut	9
-	_		50.0	102.3	241.4		Condensat	11
-	-	-	-	-	~	1997		12
=	-	Ξ	-	-	_	1998 1997	Pentanes plus	13 14
583.6 36.1	452.5	609.6 1.7	50.8	182.5	3 770.8 541.4	1998 1997	Total prélèvements nets	15 16
-	**	-			_		Importations	17
583.6	452.5	609.6	-	_	- 3 770.8	1997	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	18
36.1	***************************************	1.7	50.8	182.8	541.4	1997	TOTAL AFFROVISIONNEMENTS	20
							Utilisation:	
=	_	68.1	14.6		260.5	1998 1997	Aux raffineries - Atlantique	21 22
_		48.7	14.0	_	48.7	1998	- Québec	23
~	-	-	-	-	-	1997		24
Ξ	Ξ	Ξ.	-	-	_	1998 1997	- Ontario	25 26
Ξ			_	_	_	1998 1997	— Manîtoba	27 28
-	-	-			-	1998	- Saskatchewan	29
_	_	_	-	_	-	1997	- Alberta	30
-	-	-	-	-	_	1997		32
Ξ	-	-	-	-	Ξ	1998 1997	- Colombie-Britannique	33 34
_		-	_	_	-	1998	- Territoires du N0	35 36
		116.8			309.2	1998	Total livré aux raffineries	37
	***		14.6	•		1997	The state of the s	38
613.8	402.9	402.2	-	132.8	2 898.3 312.1	1998	Exportation aux États-Unis	39 40
77.1	81.4	78.3	_	_	390.3 316.7	1998 1997	Exportation dans d'autres pays	41 42
690.9	402.9 81.4	480.5		132.8	3 288.7	1998 1997	Exportations totales	43
- 107.3	49.6	12.3	•	132.8	172.9		Variations nettes des stocks	45
36.1	-81.4	1.7	36.2	49.7	-87.4	1997		46
_		_	-	-	-	1998 1997	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-	-	Ξ	_	_	Ξ	1998	Pertes et rectifications	49 50
583.6	452.5	609.6			3 770.8	1998	TOTAL DE L'UTILISATION	51
36.1	•	1.7	50.8	182.5	541.4	1997		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1997 - 1998, Ontario

		Janvier						
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands	of cubic metr	es — milliers	de mètres cut	9 B S		
Supply:								
Domestic production:								
Heavy	1998 1997	Ξ		Ξ	=	_	-	
Light and medium	1998 1997	17.2 20.5	15. <i>7</i> 18.8	16.9 20.1	17.3 19.9	17.7 20.3	17.9 17.7	19.1 18.3
Synthetic	1998	Ξ	-	-	=	_	=	
Crude bitumen	1998		_	=	Ξ	=	=	-
Total crude	1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9	19.1 18.3
Condensate	1998	-	_		-		-	_
Pentanes plus	1997	_		-	_	_	-	-
Total net withdrawals	1997 1998	17.2	- 15.7	- 16.9	17.3	17.7	17.9	19.1
Imports	1997	20.5	18.8	20.1	19.9	20.3	17.7	18.3
	1997	- 17 2	- 18 7	-	- 17 7	-	- 17.0	19.1
IGINE SUPPLI	1997	20.5	18.8	20.1	19.9	20.3	17.7	18.3
Disposition:								
To Refineries - Atlantic	1998 1997	=	_	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ
- Quebec	1998 1997	-	=	-	_	-	-	= '
- Ontario	1998 1997	17.2 20.5	15. <i>7</i> 18.8	16.9	17.3 19.9	17.7 20.3	17.9 17.7	19.1 18.3
Manitoba	1998 1997	_	=	-	_	Ξ	_	Ξ
- Saskatchewan	199B 1997	_	_	-	_	Ξ	-	- -
- Alberta	1998	_	_	Ξ	Ξ	Ξ	_	=
- British Columbia	1998	-	•••	-	-	_	-	_
- N.W. Terrîtories	1998	_	-	_	-	_	_	_
Total to refineries		- 17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9	19.1
	1997	20.5	18.8	20.1	19.9	20.3	17.7	18.3
	1997	-		-		=	Ξ	Ξ
Export to other countries	1998	-	Ξ	_	-	=	= =	=
Total exports	1998 1997	:	:	:	:	:	:	:
Net inventory changes	1998 1997	-	Ξ	Ξ	=	_	-	Ξ
Deliveries to other purchasers	1998 1997	Ξ	-	=	Ξ	-	=	-
Losses and adjustments	1998 1997	-	2	Ξ	=	-	=	Ξ
TOTAL DISPOSITION	1998 1997	17.2 20.5	15.7 18.8	16.9	17.3 19.9	17.7	17.9 17.7	19.1 18.3
	Light and medium  Synthetic  Crude bitumen  Total crude  Condensate  Pentanes plus  Total net withdrawals  Imports  TOTAL SUPPLY  Disposition:  To Refineries — Atlantic — Quebec — Ontario — Manitoba — Saskatchewan — Alberta — British Columbia — N.W. Territories  Total to refineries  Export to the United States  Export to other countries  Total exports  Net inventory changes  Deliveries to other purchasers  Losses and adjustments	1998   1997   1998   1997	Heavy	Heavy 1998	Heavy	Heavy 1998	Meavy	Heavy

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1997 - 1998, Ontario

August September October November December Jan. to Oct.

Août Septembre Octobre Novembre Décembre Jan. à Oct.

usands of	cubic metres -	milliers de m	nètres cubes					
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
-	-	-			-		Lourd	1
18.7	19.8	20.7	-	-	181.0	1997	Léger et médium	2
16.8	17.4	17.7	15.9	17.2	187.5	1997		4
_	_	_	-	_	_	1998 1997	Synthétique	5 6
-		_	_	_	-	1998 1997	Pétrole brut bitumineux	7
18.7	19.8	20.7			181.0	1998	Total pétrole brut	9
16.8	17.4	17.7	15.9	17.2	187.5	1997	0	10
-	-	-	-	-	_	1997	Condensat	12
_	_	_	-	_	_	1998 1997	Pentanes plus	13 14
18.7 16.8	19.8 17.4	20.7 17.7	15.9	17.2	181.0 187.5	1998	Total prélèvements nets	15 16
-		-	10.7	17.5	-		Importations	17
-	-	-	-	-	-	1997		18
18.7 16.8	19.8 17.4	20.7 17.7	15.9	17.2	181.0 187.5	1998	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
_	_	_			_		Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	_	- >	-	-	1997	- 0	22
-	Ξ	Ξ	-	-	-	1998 1997	- Québec	24
18.7 16.8	19.8 17.4	20.7 17.7	15.9	17.2	181.0 187.5	1998 1997	- Ontario	25 26
_	_	-				1998 1997	- Manitoba	27 28
	-	_		_	_ _	1998	- Şaskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1997		30
=	-	=	-	-	Ξ	1998 1997	- Alberta	31 32
Ξ	_	=	_	-	-	1998 1997	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-			-	1998	- Territaires du ND.	
18.7	19.8	20.7	-	-	181.0	1997 1998	Total livré aux raffineries	36 <b>37</b>
16.8	17.4	17.7	15.9	17.2	187.5	1997		38
Ξ	-	Ξ	-	_	_	1998 1997	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	_	_	_	_	1998	Exportation dans d'autres pays	41 42
-						1998	Exportations totales	43
•	•	•	•	•	•	1997		44
-	-	-	-	-	=	1998	Variations nettes des stocks	46
-	-	-	-	_	-	1998 1997	Livraîsons à d'autres acheteurs	47 48
-	-	-			-	1998	Pertes et rectifications	49 50
18.7	19.8	20.7	-	-	181.0		TOTAL DE L'UTILISATION	51
16.8	17.4	17.7	15.9	17.2	187.5	1997	<del></del>	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1997 - 1998, Manitoba

			January	February	March	April	Hay	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Hai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mêtres cub	es		
Supply	y:								
Domes	tic production:								
1 Heavy 2		1998 1997	_	-	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ
3 Light	and medium	1998 1997	54.0 51.6	47.6 49.1	55.2 53.7	53.8 50.0	55.0 53.2	51.8 51.7	54.2 54.2
5 Synthe	stic	1998 1997	-	Ξ	_	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
7 Crude 8	bitumen	1998 1997	_	_	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
9 Total	orude	1998 1997	54.0 51.6	47.6 49.1	55.2 53.7	53.8 50.0	55.0 53.2	51.8 51.7	54.2 54.2
11 Conder	nsate	1998 1997	1	1	Ξ	Ξ	=		Ξ
13 Pentar	nes plus	1998 1997	-	-	_	-	Ξ	_	-
	net withdrawals	1998 1997	54.0 51.6	47.6 49.1	55.2 53.7	53.8 50.0	55.0 53.2	51.8 51.7	54.2 54.2
17 Import	ts	1998	_	-	-	-	=	=	=
19 TOTAL 20	SUPPLY	1998 1997	54.0 51.6	47.6 49.1	55.2 53.7	53.8 50.0	55.0 53.2	51.8 51.7	54.2 54.2
Dispos	sition:								
21 To Red	fineries - Atlantic	1998	-	_	_	-	Ξ	Ξ	-
23 24	- Quebec	1998	-	Ξ	=	-	=	Ξ	
25 26	- Ontario	1998 1997	12.7	14.9 10.4	14.7	4.5 11.7	4.5 15.4	17.9 2.4	4.5
27 28	— Manitoba	1998 1997	Ξ	Ξ	_	Ξ	Ξ	Ξ	Ī
29 30	- Saskatchewan	1998 1997	-	-		Ξ	Ξ	Ξ	Ξ.
31 32	- Alberta	1998 1997	Ξ	=	=		Ξ	Ξ	Ξ
33 34	- British Columbia	1998 1997	-	:	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
35 36	- N.W. Territories	1998	-	_		=	=	Ξ	Ξ
37 Total 38	to refineries	1998 1997	12.7 4.0	14.9 10.4	14.7	4.5 11.7	4.5 15.4	17.9 2.4	4.5
39 Export	t to the United States	1998	39.7 49.9	29.2 39.2	37.8 54.9	46.0 35.4	45.3 36.7	30.1 50.4	50.7 52.2
41 Export	t to other countries	1998	-	=	-	-	=	Ξ	=
43 Total	exports	1998 1997	39.7 49.9	29.2 39.2	37.8 54.9	46.0 35.4	45.3 36.7	30.1 50.4	50.7 52.2
45 Net i:	nventory changes	1998	0.1 0.8	3.4	0.5	-2.2 -0.1	-0.1	0.7	-0.8 0.1
	eries to other purchasers			-	-	=	-	-	
	s and adjustments	1998	1.5 -3.1	0.1	2.7 -1.7	5.5	5.2	3.1 -0.8	4.3 -2.6
	DISPOSITION	1998 1997	54.0 51.6	47.6 49.1	55.2 53.7	53.8 50.0	55.0 53.2	51.8 51.7	54.2 54.2
		177/	51.0	47.1	33./	50.0	53.2	31./	34.2

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1997 - 1998, Manitoba

August	September	October	November	December	Jan. to Dct.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Oct.

thou

usands of c	ubic metres -	milliers de m	ètres cubes					
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
=	=	_	_	_	_	1998 1997	Lourd	1 2
53.1	52.4	53.8			530.9		Léger et médium	3
55.6	53.9	54.8	54.2	54.8	527.8	1997	0.00	4
=	-	-	-	-	_	1997	Synthétique	5 6
_	-	_	_	_	_	1998 1997	Pétrole brut bitumineux	7 8
53.1 55.6	52.4 53.9	53.8	54.2	54.8	530.9	1998 1997	Total pétrole brut	9 10
22.0	20.9	54.8	24.2	24.6	527.8		Condensat	11
-	-	-	-	-	-	1997		12
Ξ	_	_	-	-	_	1998 1997	Pentanes plus	13 14
53.1 55.6	52.4 53.9	53.8 54.8	54.2	54.8	530.9 527.8	1998 1997	Total prélèvements nets	15 16
_	-	-		24.0	-		Importations	17
-	-	-	-	-	-	1997		18
53.1 55.6	52.4 53.9	53.8 54.8	54.2	54.8	530.9 527.8	1998	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
-	-	-			-	1998 1997	Aux raffineries - Atlantique	21 22
-		_	- '	-		1998	- Québec	23
-	-	-	-	~	-	1997		24
4.3	3.8 2.2	5.2 4.1	-	-	82.5 54.7	1998 1997	- Ontarão	25 26
_	=	_	_	_	_	1998 1997	— Manitoba	27 28
_	-	-			**	1998	- Saskatchewan	29
_	_	_	-	-	_	1997	Alberta	30 31
_	_	Ξ	-	-	_	1997	- 2201 0	32
_	-	=	-		=	1998 1997	- Colombie-Britannique	33 34
-	_	-		_	_	1998	- Territoires du NO	. 35 36
4.3	3.8	5.2	_	_	82.5	1998	Total livré aux raffineries	37
•	2.2	4-1	•	•	54.7			38
46.4 59.1	46.4 53.8	49.4 51.7	57.0	53.1	421.0 483.3	1998	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-		_	_		1998 1997	Exportation dans d'autres pays	41 42
46.4	46.4	49.4			421.0		Exportations totales	43 44
59.1	<b>53.8</b>	<b>51.7</b> -0.2	57.0	53.1	<b>483.3</b> 2.0	1997	Variations nettes des stocks	45
-0.4	-0.2	1.6	-1.5	-0.4	2.1	1997		46
-	Ξ.	-	-	-	Ξ	1998 1997	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
2.4 -3.1	1.2 -1.9	-0.6 -2.6	-1.3	2.1	25.4 -12.2	1998 1997	Pertes et rectifications	49 50
53.1	52.4	53.8			530.9	1998	TOTAL DE L'UTILISATION	51
55.6	53.9	54.8	54.2	54.8	527.8	1997		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1997 - 1998, Saskatchewan

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cu	bes		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Medium and Heavy	1998 1997	1 542.8 1 318.5	1 410.7 1 240.6	1 509.4 1 373.8	1 386.4 1 277.8	1 416.9 1 370.0	1 363.9 1 369.4	1 388.5 1 499.0
3	Light	1998 1997	563.2 521.1	509.5 481.5	554.6 534.3	508.4 481.6	521.8 506.7	501.3 492.1	511.2 514.5
5	Synthetic	1998 1997	_	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
7	Crude bitumen	1998		-	-		_	Ξ	-
	Total crude	1998 1997	2 106.0 1 839.6	1 920.2 1 722.1	2 064.0 1 908.1	1 894.8 1 759.4	1 938.7 1 876.7	1 865.2 1 861.5	1 899.7 2 013.5
11	Condensate	1998 1997	=	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_
13	Pentanes plus	1998	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6
	Total net withdrawals	1998 1997	2 106.6 1 840.2	1 920.8 1 722.7	2 064.6 1 908.7	1 895.4 1 760.0	1 939.3 1 877.3	1 865.8 1 862.1	1 900.3 2 014.1
17 18	Imports	1998 1997	-	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
19 20	TOTAL SUPPLY	1998 1997	2 106.6 1 840.2	1 920.8 1 722.7	2 064.6 1 908.7	1 895.4 1 760.0	1 939.3 1 877.3	1 865.8 1 862.1	1 900.3 2 014.1
	Disposition:								
21 22	To Refineries - Atlantic	1998 1997	Ξ	-		-	Ξ	_	_
23 24		1998 1997	-	=	-	-	=	. =	Ξ
25 26		1998 1997	421.5 434.4	383.4 409.2	441.7 363.4	418.1 437.6	403.7 417.2	354.2 398.9	202.5 463.3
27 28		1998 1997	-	_	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
29 30		1998 1997	175.3 156.9	156.1 155.2	167.4 219.6	69.0 63.8	137.4 101.3	165.1 173.8	176.2 238.2
31 32		1998 1997	33.4 26.4	26.7 25.2	20.7 38.0	5.8 18.3	32.1 31.8	30.3 31.5	33.0 32.9
33 34		1998 1997	_	Ī	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
35 36		1998 1997	_		Ξ.		Ξ	_	_
37 38		1998 1997	630.2 617.7	566.2 589.6	629.8 621.0	492.9 519.7		549.6 604.2	411.7 734.4
39 40			1 481.7 1 311.6	1 256.7 1 025.0	1 357.9 1 230.6	1 319.7 1 140.8	1 333.8 1 356.5	1 346.5 1 230.5	1 300.7 1 199.5
41 42		1998 1997	-	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ
43 44		1998 1997	1 481.7 1 311.6	1 256.7 1 025.0	1 357.9 1 230.6	1 319.7 1 140.8	1 333.8 1 356.5	1 346.5 1 230.5	1 300.7 1 199.5
45 46		1998 1997	-46.7 -68.4	38.2 56.7	29.3 -3.5	64.1 113.3		-90.3 -32.2	143.1 17.7
47 48	Deliveries to other purchasers	1998 1997	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
49 50	Losses and adjustments	1998 1997	41.4 -20.7		47.6 60.6	18.7 -13.8	52.8 28.2	60.0 59.6	44.8 62.5
51 52	TOTAL DISPOSITION	1998 1997	2 106.6 1 840.2	1 920.8 1 722.7	2 064.6	1 895.4 1 760.0	1 939.3 1 877.3	1 865.8 1 862.1	1 900.3 2 014.1

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1997 - 1998, Saskatchewan

August	September	October	November	December	Jan. to Oc	t.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Oc	t.		
thousands of	cubic metres	- milliers	de mètres cube	9 S				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
1 441.2 1 522.1	1 377.2 1 510.2	1 426.5 1 578.5	1 527.3	1 635.5	14 263.5 14 059.9	1998 1997	Médium et lourd	1 2
511.0 525.7	485.9 514.8	494.5 539.2	536.7	578.4	5 161.4 5 111.5	1998 1997	Léger	3
100 100	Ξ	Ξ	-	-		1998 1997	Synthétique	5 6
=	Ξ	Ξ	_	••	_	1998 1997	Pétrole brut bitumineux	7 8
1 952.2 2 047.8	1 863.1 2 025.0	1 921.0 2 117.7	2 064.0	2 213.9	19 424.9 19 171.4	1998 1997	Total pétrole brut	9 10
=	Ξ		_	_	_	1998 1997	Condensat	11 12
0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	6.0 6.0	1998 1997	Pentanes plus	13 14
1 952.8 2 048.4	1 863.7 2 025.6	1 921.6 2 118.3	2 064.6	2 214.5	19 430.9 19 177.4	1998 1997	Total prélèvements nets	15 16
_	-	=	~	_	=	1998 1997	Importations	17 18
1 952.8 2 048.4	1 863.7 2 025.6	1 921.6	2 064.6	2 214.5	19 430.9 19 177.4	1998 1997	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
-	_	-			_		Aux raffineries - Atlantique	21
_	-	_	-	· -	-	1997	~ Québec	22
-	-	-	-	-	••	1997		24
546.2 526.4	367.4 418.5	378.3 498.9	496.4	554.5	3 917.0 4 367.8	1998 1997	- Ontario	25 26
-	Ξ	Ξ	~	-	Ξ.	1998 1997	— Manîtoba	27 28
193.7 232.9	183.1 184.2	177.6 210.7	159.7	172.2	1 600.9 1 736.6	1998 1997	- Saskatchewan	29 30
35.9 34.5	37.3 35.6	32.4 17.2	26.6	34.0	287.6 291.4	1998 1997	- Alberta	31 32
Ξ	=	Ξ	_	_	Ξ	1998 1997	- Colombie-Britannique	33 34
Ξ	=	Ξ	_	-	-	1998 1997	- Territoires du NO	. 35 36
775.8 793.8	587.8 638.3	588.3 726.8	682.7	760.7	5 805.5 6 395.8	1998 1997	Total livré aux raffineries	37 38
1 275.8 1 159.6	1 152.5 1 243.4	1 270.2 1 280.7	1 280.9	1 400.2	13 095.5 12 178.2	1998	Exportation aux États-Unis	39 40
=	-	=	_	_	. =	1998 1997	Exportation dans d'autres pays	41 42
1 275.8 1 159.6	1 152.5 1 243.4	1 270.2	1 280.9	1 400.2	13 095.5 12 178.2		Exportations totales	43 44
- 165.9 64.6	85.2 76.0	8.8	39.1	-31.8	45.3 182.7		Variations nettes des stocks	45 46
-	-	~	-	-31.0	-		Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
67.1 30.4	38.2 67.9	54.3 94.6	61.9	85.4	484.6 420.7		Pertes et rectifications	49
1 952.8 2 048.4	1 863.7 2 025.6	1 921.6 2 118.3	2 064.6	2 214.5	19 430.9 19 177.4		TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

			January	February	March	April	Hay	June	July
-			Janvier	Février	Mars	Avril	Maä	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - millier	s de mètres cu	ibes		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1998 1997	1 370.4 1 287.9	1 234.4	1 337.3 1 309.1	1 215.9 1 218.3	1 263.7 1 273.1	1 192.7 1 261.4	1 200.5 1 326.7
3	Light and medium	1998 1997	3 088.0 3 284.9	2 825.4 2 980.5	3 071.8 3 235.5	2 941.3 3 099.0	2 895.2 3 090.9	2 852.1 2 985.0	2 965.9 3 145.9
5 6	Synthetic	1998 1997	1 073.7 1 344.9	1 253.1 1 245.0	1 642.4 1 387.3	1 495.8 971.5	1 568.9 833.8	1 661.1 1 452.4	1 464.7 1 648.7
7 8	Crude bitumen	1998 1997	1 385.0 1 029.3	1 308.1 976.0	1 349.5 1 037.2	1 267.6 1 011.6	1 363.3 1 086.1	1 467.6 1 089.9	1 507.1 1 272.3
9 10	Total orude	1998 1997	6 917.1 6 947.0	6 621.0 6 401.5	7 401.0 6 969.1	6 920.6 6 300.4	7 091.1 6 283.9	7 173.5 6 788.7	7 138.2 7 393.6
11 12	Condensate	1998 1997	36.4 32.2	34.9 30.8	36.0 33.6	33.5 29.9	32.4 28.9	29.8 29.5	35.2 33.0
13 14	Pentanes plus	1998 1997	923.2 896.1	837.8 800.9	904.2 843.3	815.4 822.2	838.5 811.8	764.0 802.5	851.8 865.4
15 16	Total net withdrawals	1998 1997	7 876.7 7 875.3	7 493.7 7 233.2	8 341.2 7 846.0	7 769.5 7 152.5	7 962.0 7 124.6	7 967.3 7 620.7	8 025.2 8 292.0
17 18	Imports	1998	_	-	_	Ξ	Ξ	Ξ	-
19	TOTAL SUPPLY	1998 1997	7 876.7 7 875.3	7 493.7 7 233.2	8 341.2 7 846.0	7 769.5 7 152.5	7 962.0 7 124.6	7 967.3 7 620.7	8 025.2 8 292.0
	Disposition:								
21	To Refineries - Atlantic	1998 1997	=	Ξ	-	-	-	-	-
23	- Quebec	1998	-		_		Ξ	-	= (
25 26	- Ontario	1998 1997	1 209.1 1 450.3	987.3 1 213.9	1 102.0 1 222.1	1 003.4 1 134.0	1 373.3 1 224.5	1 236.8 1 027.5	1 396.5 1 224.0
27 28	- Manitoba	1998	=	=	_	=	=	=	_
29	- Saskatchewan	1998	128.1 113.1	129.1 104.9	137.5 90.1	166.5 60.0	162.2 72.5	140.4 124.2	153.5 121.4
31 32	- Alberta	1998	1 834.1 1 930.7	1 819.1 1 752.3	1 971.0	1 314.7	1 463.9	1 931.6 1 836.2	1 970.3
33	- British Columbia	1998	226.8		176.8	211.4	189.6	187.3	162.0
35		1998	-	-	-		-	-	-
	Total to refineries	1997 1998				2 696.0			
<b>38</b>	Export to the United States	1997		<b>3 220.6</b> 4 382.4		<b>2 981.5</b> 4 812.8	3 <b>235.8</b> 4 848.6		3 482.9 4 753.7
40		1997	4 388.7	3 926.2	3 933.7	3 764.0	4 452.4	4 373.4 95.3	4 399.1
42		1997	-	-	-	-	-	-	-
44				4 382.4 3 926.2			5 012.8 4 452.4	4 373.4	4 753.7 4 399.1
46		1997	- 503.9 - 292.5	154.9	455.1	350.4		169.2	- 435.9 516.2
48		1998	59.1 41.5	37.1 41.9	34.9 45.3	29.3 44.3			30.8 72.7
49 50		1997	- 151.2 59.7	- 110.4	-76.9	12.3	21.1		-5.7 - 178.9
51	TOTAL DISPOSITION	1998	7 876.7	7 493.7	8 341.2	7 769.5 7 152.5	7 962.0 7 124.6	7 967.3 7 620.7	8 025.2 8 292.0

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1997 - 1998, Alberta

September August October December Jan. to Oct. Août Jan. à Oct. Septembre Octobre Novembre Décembre

Approvisionnement:  Production intérisure:  1 185.5	1 2 3 4 5 6 7 8 9
1 185.5	2 3 4 5 6 7 8
1 342.6	2 3 4 5 6 7 8
3 129.2 3 001.7 3 130.7 3 059.5 3 172.9 31 083.3 1997  1 350.1 1 632.1 1 511.5 1 466.2 1 602.3 1 551.3 1 663.5 13 583.3 1997  1 486.4 1 408.9 1 376.2 1 1 223.6 11 326.1 1997  1 486.4 1 216.9 1 299.3 1 256.1 1 223.6 11 326.1 1997  6 921.0 6 968.2 6 969.5 7 359.9 7 175.9 7 420.0 68 826.1 1997  3 0.9 33.6 33.9 33.6 33.9 33.4 31.6 34.0 33.7 32.1 316.9 1997  876.6 829.6 893.8 877.9 802.9 868.2 842.7 937.3 8 391.2 1997  7 828.5 7 831.4 7 897.2 8 052.3 8 389.4 77 534.2 1997  7 828.5 7 831.4 7 897.2 7 8992.7 1998 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	5 6 7 8
1 350.1	5 6 7 8
1 631.2	6 7 8 9
1 307.5	8 9
7 410.8 6 971.8 7 359.9 7 175.9 7 420.0 68 826.1 1997  30.9 33.6 33.9 33.6 33.9 33.6 33.7 32.1 316.9 1997  876.6 829.6 893.8 8 534.9 1998 Pentanes plus 877.9 802.9 868.2 842.7 937.3 8 391.2 1997  7 828.5 7 831.4 7 897.2 78 992.7 1998 Total prélàvements nets 8 321.8 7 806.0 8 262.1 8 052.3 8 389.4 77 534.2 1997  7 828.5 7 831.4 7 897.2 78 992.7 1998 Total prélàvements nets 1997	-
33.4 31.6 34.0 33.7 32.1 316.9 1997  876.6 829.6 893.8 8534.9 1998 Pentanes plus 877.9 802.9 868.2 842.7 937.3 8 391.2 1997  7 828.5 7 831.4 7 897.2 78 992.7 1998 Total prélèvements nets 8 321.8 7 806.0 8 262.1 8 052.3 8 389.4 77 534.2 1997  1998 Importations 1997  7 828.5 7 831.4 7 897.2 78 992.7 1998 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	
877.9 802.9 868.2 842.7 937.3 8 391.2 1997  7 828.5 7 831.4 7 897.2 78 992.7 1998 Total prélèvements nets 8 321.8 7 806.0 8 262.1 8 052.3 8 389.4 77 534.2 1997  1998 Importations 1997  7 828.5 7 831.4 7 897.2 78 992.7 1998 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	11 12
7 828.5 7 831.4 7 897.2 78 992.7 1998 Total prélèvements nets 8 321.8 7 806.0 8 262.1 8 052.3 8 389.4 77 534.2 1997  1998 Importations - 1997  7 828.5 7 831.4 7 897.2 78 992.7 1998 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	13
8 321.8	14
1997 7 828.5 7 831.4 7 897.2 78 992.7 1998 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	15 16
	17 18
	19 20
Utilisation:	
1998 Aux raffineries - Atlantique	21
1997 1998 - Québec	22
1997	24
983.4 1 077.8 1 245.4 11 615.0 1998 — Ontario 1 215.5 1 143.5 1 313.0 1 403.2 1 092.0 12 168.3 1997	25 26
1998 - Manitoba 1997	27 28
158.0 140.9 130.7 1 446.9 1998 — Saskatchewan 111.7 123.0 112.7 88.7 115.2 1 033.6 1997	29 30
1 964.4	31 32
200.1 175.0 181.1 1 906.4 1998 — Colombie-Britan	
173.7 183.7 190.8 183.9 221.4 1 630.7 1997	34
1998 - Territoires du 1997	ND. 35 36
3 305.9	37 38
4 336.5	39 40
259.5 1998 Exportation dans d'autres pays	41 42
4 336.5	43 44
273.4 65.5 -38.1 - 493.8 1998 Variations nettes des stocks	45 46
- 176.3 - 223.2 512.2 - 154.0 -72.5 816.2 1997  27.3 30.0 24.6 368.1 1998 Livraisons à d'autres acheteurs	46
71.7 73.1 49.1 42.9 53.8 577.6 1997	47
- 114.6 - 102.2 -96.9 - 943.5 1998 Pertes et rectifications -34.6 -B6.9 - 206.5 -94.8 - 294.5 - 729.6 1997	47 48
7 828.5 7 831.4 7 897.2 78 992.7 1998 TOTAL DE L'UTILISATION 8 321.8 7 806.0 8 262.1 8 052.3 8 389.4 77 534.2 1997	

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Honth, 1997 - 1998, British Columbia

			January	February	March	April	Hay	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cul	290		
	Supply:								
	Domestia production:								
1 2	Heavy	1998 1997	-	-	Ξ	Ξ	Ī	_	Ξ
3	Light and medium	1998 1997	214.8 199.5	206.6 191.1	237.6 211.8	228.0 203.6	231.8 221.4	233.8 217.3	230.6 217.5
5	Synthetic	1998 1997	Ξ.			Ξ	-	_	Ξ
7	Crude bitumen	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	_	=	Ξ	_
9	Total orude	1998 1997	214.8 199.5	206.6 191.1	237.6 211.8	228.0 203.6	231.8 221.4	233.8 217.3	230.6 217.5
11	Condensate	1998 1997	4.4	4.2 3.9	4.8 4.3	4.7 4.2	4.7 4.5	4.7	4.7
13	Pentanes plus	1998 1997	40.8 35.4	39.7 34.3	42.5 39.1	39.7 34.0	40.8 37.8	39.8 38.7	43.0 31.0
15 16	Total net withdrawels	1998 1997	260.0 239.0	250.5 229.3	284.9 255.2	272.4 241.8	277.3 263.7	278.3 260.4	278.3 252.9
17	Imports	1998	=	-	=	=	_	-	=
	TOTAL SUPPLY	1998 1997	260.0 239.0	250.5 229.3	284.9 255.2	272.4 241.8	277.3 263.7	278.3 260.4	278.3 252.9
	Disposition:								
21	To Refineries - Atlantic	1998 1997	=		-	=	an 	_	=
23 24	- Quebec	1998	-	=		=	=	=	=
25 26	- Ontario	1998	-	-	=	-	=	Ξ	=
27 28	- Manitoba	1998	:	_	-	***	=	=	=
29	- Saskatchewan	1998	_	-	-	-	_	-	-
30 31	- Alberta	1997	54.7	54.9	60.6	56.8	52.6	53.0	46.5
32 33		1997		46.9 63.3	49.4 52.8	53.2 65.3	64.9 72.4	64.5 83.1	51.7 90.6
34	- British Columbia				74.3		112.2	94.0	111.2
35 36		1998	-	-	1	-	Ξ	-	Ξ
37 38		1998 1997	115.9 146.4	118.2 128.2	113.4 123.7	122.1 157.7	125.0 177.1	136.1 158.5	137.1 162.9
39 40		1998 1997	142.2 84.1	134.6 81.9	150.8 120.9	129.9 99.7	146.9 84.3	131.2 100.0	139.1 113.4
41 42		1998 1997	Ξ	_	Ξ	-	=	Ξ	Ξ
43 44		1998 1997	142.2 84.1	134.6 81.9	150.8 120.9	129.9 99.7	146.9 84.3	131.2 100.0	139.1 113.4
45 46		1998	-8.8 8.7	-7.7 17.7	30.5 8.6	27.6 -10.3	-28.2 14.7	-15.2 13.8	-2.3 -17.9
47 48	Deliveries to other purchasers	1998	-	Ξ	Ξ	_	Ξ	Ξ	Ξ
49 50		1998	10.7		-9.8 2.0	-7.2 -5.3	33.6 -12.4	26.2 -11.9	4.4 -5.5
	TOTAL DISPOSITION	1998	260.0	250.5	284.9	272.4	277.3	278.3	278.3

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1997 - 1998, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to Oct.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Oct.

bue	Septembre	Detobre	MOVEMBLE	Decembre	Jan. a uc	ct.		
housands of	cubic metres	- milliers	de mètres cube	es e				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
Ξ		_	_	_	_	1998 1997	Lourd	1 2
246.5 221.1	233.8 212.9	235.6 218.0	218.4	228.5	2 299.1 2 114.2	1998 1997	Léger et médium	3 4
		-			-	1998 1997	Synthétique	5 6
_	_	_	-	_	_		Pétrole brut bitumineux	7
246.5	233.8	235.6	-	-	2 299.1	1997	Total pátrole brut	8
221.1	212.9	218.0	218.4	228.5	2 114.2	1997	Incat bactora plac	10
4.9 4.5	4.8 4.3	4.8 4.4	4.5	4.7	46.7 43.0	1998 1997	Condensat	11 12
41.8 39.3	39.0 38.1	18.6 39.1	37.3	49.0	385.7 366.8	1998 1997	Pentanes plus	13 14
293.2 264.9	277.6 255.3	259.0 261.5	260.2	282.2	2 731.5 2 524.0	1998 1997	Total prélèvements nets	15 16
Ξ	-	=	_	_	=	1998 1997	Importations	17 18
293.2	277.6	259.0			2 731.5	1998	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
264.9	255.3	261.5	260.2	282.2	2 524.0	1997		20
							Utilisation:	
-	Ξ.	=	-	•	=	1998 1997	Aux raffineries - Atlantique	21 22
Ξ	Ξ	-	ette	_		1998 1997	- Québec	23 24
Ξ	_	-	_	_	-	1998 1997	- Ontario	25 26
-	-	-			-	1998	- Manitoba	27
_	_	_	-	-	-	1997	— Saskatchevan	28
_	-	-	-	-	-	1997	A-1.	30
66.6 53.3	55.5 52.6	60.5 49.4	55.2	61.5	561.7 537.1	1998 1997	- Alberta	31 32
94.3 113.5	101.7 86.4	108.4 102.9	105.9	67.5	793.1 975.5	1998 1997	- Colombie-Britannique	33 34
Ξ			-	_		1998 1997	- Territoires du N0	. 35 36
160.9 166.8	157.2 139.0	168.9 152.3	161.1	129.0	1 354.8 1 512.6	1998 1997	Total livré aux raffineries	37 38
123.1 97.9	111.6 155.1	137.7 101.9	106.1	137.5	1 347.1	1998 1997	Exportation aux États-Unis	39
-	_	=	_	-	-		Exportation dans d'autres pays	41
123.1	111.6	137.7			1 347.1	1998	Exportations totales	43
97.9 1.0	155.1	101.9 -21.2	106.1	137.5	1 039.2	1997 1998	Variations nettes des stocks	44
-	-30.9	7.8	0.9	8.5	12.2	1997		46 47
-	-	=	-	-	Ξ	1997		48
8.2 0.2	-1.1 -7.9	-26.4 -0.5	-7.9	7.2	44.0 -40.0	1998 1997	Pertes et rectifications	49 50
293.2 264.9	277.6 255.3	259.0 261.5	260.2	282.2	2 731.5 2 524.0	1998 1997	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1997 - 1998, Northwest Territories

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cub	2.9		
31	upply:								
Di	omestic production:								
1 H	eavy	1998 1997	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
3 L	ight and medium	1998 1997	135.5 137.0	121.1 124.1	127.5 135.6	133.3 129.0	133.0 129.6	131.2 128.7	133.4 135.7
5 S	ynthetic	1998 1997	=	_	Ξ	_	=	Ξ	=
7 Ci	rude bitumen	1998 1997	-	Ξ	Ξ	Ξ	-	_	Ξ
9 Ti	otal crude	1998 1997	135.5 137.0	121.1 124.1	127.5 135.6	133.3 129.0	133.0 129.6	131.2 128.7	133.4 135.7
1 C	ondensate	1998 1997	-	Ξ	Ξ	_	Ξ	Ξ	Ξ
3 P	entanes plus	1998 1997	7.8 7.6	7.1 7.0	7.6 7.7	7.4 7.3	7.4 7.2	7.3 7.3	7.0 8.2
	otal net withdrawals	1998 1997	143.3 144.6	128.2 131.1	135.1 143.3	140.7 136.3	140.4 136.8	138.5 136.0	140.4 143.9
	mports	1998	_	-	-	-	-	-	=
	OTAL SUPPLY	1998 1997	143.3 144.6	128.2 131.1	135.1 143.3	140.7 136.3	140.4 136.8	138.5 136.0	140.4 143.9
	isposition:	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •			.,		15015		
	o Refineries - Atlantic	1998	_	-	_		_	_	_
22		1997	-	-	-	-	-	-	-
24	- Quebec	1998 1997	=	_	-	Ξ	-	-	=
25 26	- Ontario	1998 1997	144.0 143.4	129.1 130.7	134.8 145.6	131.3 136.4	142.1 138.2	141.9 135.8	146.3 142.8
27 28	- Manîtoba	1998 1997	=	Ξ	Ξ	-	=	Ξ	-
29	- Saskatchewan	1998 1997	-	Ξ	Ξ	-	_	Ξ	=
31 32	- Alberta	1998 1997	=	=	Ξ	=	_	Ξ	=
33	- Britîsh Columbia	1998 1997		_	=	-	_	-	
3 <b>5</b>	- N.W. Territories	1998	_	Ξ		-	_	Ξ	=
37 To	otal to refineries	1998 1997	144.0 143.4	129.1 130.7	134.8 145.6	131.3 136.4	142.1 138.2	141.9 135.8	146.3 142.8
59 E:	xport to the United States	1998	-	_	=	-	=	Ξ	=
1 E:	xport to other countries	1998 1997	_	Ξ	-	=	Ξ		-
13 To	otal exports	1998 1997		:	:		:	:	:
5 N		1998	-0.3 1.5	-0.6 0.6	0.5 -2.0	9.6 0.3	-1.4 -1.1	-3.3 0.5	-5.8 1.2
	eliveries to Other purchasers		_	-	-2.0	_		_	
	osses and adjustments	1998	-0.4	-0.3	-0.2	-0.2	-0.3	-0.1	-0.1
	OTAL DISPOSITION	1997 1998	-0.3 143.3	-0.2 128.2	-0.3	-0.4 140.7	-0.3 140.4	-0.3 138.5	-0.1 140.4

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1997 - 1998, Territoires du N.-O.

August	September	October	November	December	Jan. to Oc	t.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Do	t.		
thousands of	cubic metres	- milliers	de mètres cubi	s				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
-	-	-	and a	_	-	1998 1997	Lourd	1 2
130.2 132.6	125.4 142.6	131.2 130.0	136.5	138.5	1 301.8 1 324.9	1998 1997	Léger et médium	3
_	_	_	_		_	1998 1997	Synthétique	<b>5</b>
-	_	_	-	-	_	1998 1997	Pétrole brut bitumineux	7
130.2 132.6	125.4 142.6	131.2 130.0	136.5	138.5	1 301.8 1 324.9	1998 1997	Total pétrole brut	9
Ξ	=	Ξ	-	-	Ξ	1998 1997	Condensat	11 12
7.0 8.2	7.1 7.5	7.5 7.3	7.3	7.8	73.2 75.3	1998 1997	Pentanes plus	13 14
137.2 140.8	132.5 150.1	138.7 137.3	143.8	146.3	1 375.0 1 400.2	1998 1997	Total prélèvements nets	15 16
Ξ	Ξ	Ξ	-	-	Ξ	1998 1997	Importations	17 18
137.2 140.8	132.5 150.1	138.7 137.3	143.8	146.3	1 375.0 1 400.2	1998 1997	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
	_	=	_	· ·	_	1998 1997	Aux raffineries - Atlantique	21 22
	15.3	-	_	_	15.3	1998	- Québec	23
137.0 142.1	130.1	140.4 132.6	143.6	153.1	1 377.0	1998	- Ontario	25 26
-	-	-				1998	- Manitoba	27
_	-	-	-	-	_	1997	— Saskatchevan	28
-	-	-	-	800	-	1997		30
1	Ξ.	_	-	-	_	1998 1997	- Alberta	31 32
-	_	_	_	_	_	1998 1997	- Colombie-Brîtannique	33 34
-	=	-	_	_	Ξ	1998 1997	- Territoires du NO.	. 35 36
137.0 142.1	130.1 148.3	140.4 132.6	143.6	153.1	1 377.0 1 395.9	1998 1997	Total livré aux raffineries	37 38
-	-	-	_	-	<u>.                                    </u>	1998 1997	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	-			-	1998	Exportation dans d'autres pays	41 42
			-	_			Exportations totales	43
-	2.7		•	•		1997	Variations nettes des stocks	44
-1.2	2.1	0.2 5.2	0.5	-6.4	1.6 7.1	1997	Variations nettes des stocks	46
Ξ	Ξ	Ξ.	-	-	Ξ	1998 1997	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
0.2 -0.1	-0.3 -0.3	-1.9 -0.5	-0.3	-0.4	-3.6 -2.8	1998 1997	Pertes et rectifications	49 50
137.2 140.8	132.5 150.1	138.7 137.3	143.8	146.3	1 375.0 1 400.2	1998 1997	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1997 - 1998, Foreign

		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands	of cubic metr	res - milliers	de mètres cu	ibes		
Supply:								
Domestic production:								
Heavy	1998 1997	=	=	=	-		Ξ	=
Light and medium	1998 1997	-	Ī	Ξ	Ī	-	Ξ	=
Synthetic	1998 1997	Ξ	_	_	-	-	_	=
Crude bitumen	1998 1997	Ξ	=	Ξ		_	-	-
Total orude	1998 1997	:	:	:	:	:	:	:
Condensate	1998 1997	_	=	=	=	=	Ξ	Ξ
Pentanes plus	1998	Ξ	_	=		-	-	=
Total net withdrawals	1998	:	:	:	:	:	:	:
Imports	1998	3 804.5	3 528.6	3 946.4	3 384.9	3 718.4	3 853.5	3 174.6 4 079.8
TOTAL SUPPLY	1998	3 804.5	3 528.6	3 946.4	3 384.9	3 718.4	3 853.5	3 174.6 4 079.8
	.,,,	0 000.2	0 170.0	0 007.2		0 33710	0 200.5	,
To Refineries - Atlantic	1998	1 410.4	1 425.1	1 716.1	1 234.0	1 534.7	1 640.7	1 027.3
- Quebec	1997	1 742.9	1 394.1	1 953.0	1 448.7	1 453.6 1 788.1	1 515.9	1 659.2
	1997	1 797.6	1 639.8	1 667.5	1 506.2	1 613.6	1 126.4	1 754.1 466.8
	1997	319.7	159.4	248.7	381.1	489.8	624.2	666.5
- Manitoba	1998	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	-	Ξ
- Saskatchewan	1998 1997	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
- Alberta	1998 1997	Ξ	Ī	=	_	-	Ξ	Ξ
→ British Columbia	1998 1997	Ξ	Ī	Ξ	Ξ	_	Ξ	-
- N.W. Territories	1998 1997	Ξ	Ξ	~	Ξ	Ξ	_	=
Total to refineries	1998 1997	3 804.5 3 860.2	3 528.6 3 193.3	3 946.4 3 869.2	3 384.9 3 336.0	3 718.4 3 557.0	3 853.5 3 266.5	3 174.6 4 079.8
Export to the United States	1998 1997	=	Ξ	Ξ	=	_	Ξ	Ξ
Export to other countries	1998 1997	_	-	-	Ξ		-	-
Total exports	1998 1997	:	:	:	:	:	:	:
Net inventory changes	1998	-0.1 25.0	-25.0	0.3 110.6	48.0 - 110.3	40.2 37.8	-87.7 2.9	-0.2 -28.1
Deliveries to other purchasers	1998 1997	_	_	Ē	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
Losses and adjustments	1998 1997	0.1 -25.0	25.0	-0.3 - 110.6	-48.0 110.3	-40.2 -37.8	87.7 -2.9	0.2 28.1
TOTAL DISPOSITION	1998	3 804.5 3 860.2	3 528.6 3 193.3	3 946.4 3 869.2	3 384.9 3 336.0	3 718.4 3 557.0	3 853.5 3 266.5	3 174.6 4 079.8
	Domestic production: Heavy  Light and medium  Synthetic  Crude bitumen  Total crude  Condensate  Pentanes plus  Total net withdrawals  Imports  TOTAL SUPPLY  Disposition:  To Refineries - Atlantic - Quebec - Ontario - Manitoba - Saskatchewan - Alberta - British Columbia - N.W. Territories  Total to refineries  Export to the United States  Export to other countries  Total exports  Net inventory changes  Deliveries to other purchasers  Losses and adjustments	Heavy	Supply:  Domestic production:  Heavy 1998 - 1997 - Light and medium 1998 - 1997 - Crude bitumen 1998 - 1997 - Crude bitumen 1997 - Condensate 1998 - 1997 - 1998 - 1997 - 1998 - 1997 - Condensate 1998 - 1998 - 1997 - Condensate 1998 - 1998 - 1997 - Condensate 1998 - 1997	Supply:	Supply:   Supp	Note	Note	Supply    Supp

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1997 - 1998, Étranger

### Representation   Re	August	September	October	November	December	Jan. to Do	et.	•	
Approvisionnement:  Production intérisure:	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Do	t.		
Production intérieure:	thousands of	cubic metre	s - milliers d	e mètres cub	e s				
1998 Ligar et médium - 1997 1998 Ligar et médium - 1997 1998 Synthétique - 1998 Fétrolo brut bituaineux - 1998 Fétrolo brut bituaineux - 1998 Fétrolo brut bituaineux - 1998 Fétrolo brut 1997 1998 Total pétrole brut 1998 Formanes plus 1998 Pentanes plus 1998 Pentanes plus 1997 1998 Pentanes plus - 1997 - 1998 Total pétrole brut - 1997 - 1998 Total pétrole brut - 1998 Pentanes plus - 1997 - 1998 Total pétrole brut - 1998 Total pétrole brut - 1998 Pentanes plus - 1997 - 1998 Total pétrole brut - 1998 Total livré aux reffineries - 1997 - 1998 Total livré aux reffineries - 1997 - 1998 Total livré aux reffineries - 1998 Total livré aux reffineries - 1998 Total livré aux reffineries - 1998 Exportation aux États-Unis - 1998 Exportation aux États-Unis - 1998 Exportation aux États-Unis - 1998 Exportation stotales								Approvisionnement:	
								Production intérieure:	
	_	Ξ	_	_	44	_		Lourd	1 2
	-	-	_			_		Léger et médium	3
	_	_		_	-			Synthätique	4 5
	-	-	-	-	-			aynthot2que	6
1997 1998 Condensat 1997 1998 Pontanes plus 1997 1998 Importations 1997 - 1998 TOTAL APPROVISIONNEMENTS  Utilization: 1589.8 1 512.2 1 563.0 1 260.2 2 128.3 16 343.0 1997 1998 Aux raffineries - Atlantique 1589.8 1 512.2 1 563.0 1 1 260.2 2 128.3 16 343.0 1997 1998 Aux raffineries - Atlantique 1589.8 1 512.2 1 563.0 1 1 1 1 1 15.5 16 135.0 1997 1998	_		_	-	-	_		Pétrole brut bitumineux	7 8
			•					Total pétrole brut	9 10
- 1398 Pantanes plus 1397 - 1398 Total prólàvements nets 1397 - 1398 Importations 3 73 19.3 3 1998 Importations  (Utilisation:  1 589.8 1 512.2 1 563.0 1 581.3 1 547.2 2 047.1 1 260.2 2 128.3 16 363.0 1397 1 860.4 1 753.6 1 775.3 1 621.1 1 315.5 16 135.0 1397 1 860.4 1 753.6 1 775.3 1 621.1 1 315.5 16 135.0 1397 578.7 701.0 568.4 435.8 255.7 357.2 281.5 367.4 3 338.1 1397 1398 1398		-	_			_		Condensat	11
	-	-		-	-	-		Daniel and a Daniel	12
4 028.9 3 972.8 3 906.7 3 362.8 4 411.2 36 416.1 1997  4 028.9 3 972.8 3 906.7 3 362.8 4 411.2 36 416.1 1997  4 028.9 3 972.8 3 906.7 3 362.8 4 411.2 36 416.1 1997   **Utilisation:**  **Utilisation:**  **Utilisation:**  1 589.8 1 512.2 1 563.0 1 260.2 2 128.3 16 363.0 1998 TOTAL APPROVISIONNEMENTS 1997  1 580.4 1 759.6 1 775.3 1 821.1 1 915.5 16 135.0 1997  578.7 701.0 568.4 281.5 367.4 3 338.1 1997  4 35.8 255.7 357.2 281.5 367.4 3 338.1 1997  1998	Ξ			-	-	=		rentanes plus	14
3 759.4 3 403.1 4 091.6 3 362.8 4 411.2 36 416.1 1997  4 028.9 3 972.8 3 906.7 3 362.8 4 411.2 36 416.1 1997  Utilisation:  Utilisation:  Utilisation:  1 589.8 1 512.2 1 563.0 1 260.2 2 128.3 16 343.0 1998 Aux raffineries - Atlantique 1997  1 580.4 1 759.6 1 775.3 1 821.1 1 915.5 16 135.0 1997  - 435.8 255.7 357.2 281.5 367.4 3 938.1 1997  1998  1998  1998  1998  1998  1998  1998	-	:	:	-				Total prélèvements nets	15 16
4 028.9				7 762 B	6 611 2			Importations	17 18
Utilisation:  1 589.8	4 028.9	3 972.8		7 702.0	4 41112			TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
1 589.8	3 759.4	3 403.1	4 091.6	3 362.8	4 411.2	36 416.1	1997		20
1 581.3								Utilisation:	
1 742.3				1 260.2	2 128.3			Aux raffineries - Atlantique	21 22
578.7 701.0 568.4 5 289.8 1998 - Ontario 435.8 255.7 357.2 281.5 367.4 3 938.1 1997  1998 - Manitoba 1998 - Saskatchevan 1998 - Alberta 1998 - Colombie-Britannique 1998 - Territoires du N0 1998 - Total livré aux raffinarias 3 789.4 3 403.1 4 091.6 3 362.8 4 411.2 36 416.1 1997 1998 Exportation aux États-Unis 1998 Exportation dans d'autres pays 1998 Exportations totalas 1998 Exportations totalas 1998 Exportations totalas 1997				1 821 1	4 045 5			- Québec	23 24
				1 021.1	1 713.3			- Ontario	25
1997 1998 - Saskatchewan 1998 - Alberta 1998 - Alberta 1998 - Colombie-Britannique 1998 - Territoires du NQ 1998 Exportation aux États-Unis 1998 Exportation dans d'autres pays 1997 1998 Exportations totales - 1997 1998 Exportations totales - 1997 1998 Exportations totales	435.8	255.7	357.2	281.5	367.4	3 938.1			26
	Ξ.	=	-	-	-	=		- Manitoba	27 28
	_	_	Ξ.	_	_	=		- Saskatchewan	29 30
	=	<u>-</u>	-			-		- Alberta	31 32
	_	_	_	_	_	_		- Colombie-Brîtannique	
4 028.9	-		-	-	-	-			34
3 759.4 3 403.1 4 091.6 3 362.8 4 411.2 36 416.1 1997  1998 Exportation aux États-Unis 1998 Exportation dans d'autres pays 1999 1998 Exportations totales 1997  27.7 -18.2 -22.2 -12.2 1998 Variations nettes des stocks	Ξ	Ξ	Ξ	-	_			- Territoires du NO.	35 36
1997  1998 Exportation dans d'autres pays 1997  1998 Exportations totales 1997  27.7 -18.2 -22.2 -12.2 1998 Variations nettes des stocks				3 362.8	4 411.2			Total livré aux raffinaries	37 38
1998 Exportation dans d'autres pays 1997 1998 Exportations totales 1997 27.7 -18.2 -22.2 -12.2 1998 Variations nettes des stocks	-	-	-			_		Exportation aux États-Unis	39
1997  1998 Exportations totales 1997  27.7 -18.2 -22.2 -12.2 1998 Variations netted desistances	_			_	-	_		Exportation dans d'autres pays	40
1997 27.7 -18.2 -22.2 -12.2 1998 Variations nettes des stocks			-	-	-	-	1997		42
					•			Exportations totales	43 44
				-0.1	-0.1			Variations nettes des stocks	45 46
1998 Livraisons à d'autres acheteurs	-	-	-				1998	Livraisons à d'autres acheteurs	47
1997 -27.7 18.2 22.2 12.2 12.2 1998 Pertes et rectifications			22.2	_	-	12.2		Pertes et rectifications	48
6.2 11.6 -8.3 0.1 0.1 -3.4 1997	6.2	11.6	-8.3	0.1	0.1	-3.4	1997		50
4 028.9 3 972.8 3 906.7 37 319.3 1998 TOTAL DE L'UTILISATION 3 759.4 3 403.1 4 091.6 3 362.8 4 411.2 36 416.1 1997				3 362.8	4 411.2			TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1997 and 1998, Canada

		January	February	March	April	Hay	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metr	es at 101.32	5 kilopascals	and 15 degree	es celcius	
Supply :								
1 Grass new production	1998	18 068.4	15 971.1	17 550.3	16 719.0	16 715.6	15 899.7	16 902.5
2	1997	17 443.4	15 378.3	16 810.0	16 845.9	16 697.7	15 729.9	16 539.5
3 Net new production	1998	17 826.9	15 746.5	17 339.4	16 523.7	16 518.2	15 664.9	16 639.1
	1997	17 247.5	15 209.2	16 627.6	16 617.3	16 520.8	15 560.6	16 353.1
5 Net withdrawals	1998	17 111.2	15 118.0	16 657.9	15 452.8	15 082.7	14 587.8	15 156.
6	1997	16 679.9	14 500.9	15 876.8	15 192.2	15 290.7	14 174.5	14 865.
7 Less — Field uses	1998	533.4	514.3	532.2	478.8	518.3	471.5	505.5
3	1997	593.4	498.4	528.9	607.5	482.9	478.7	525.5
9 - Shrinkage (1)	1998	1 619.0	1 497.6	1 631.4	1 335.7	1 366.0	1 227.9	1 445.4
	1997	1 634.2	1 504.6	1 590.2	1 568.9	1 453.9	1 448.3	1 560.3
- Plant use (2)	1998	561.3	454.6	525.5	450.8	456.8	506.3	558.
	1997	512.1	436.1	499.1	414.4	505.2	449.5	505.
3 — Adjustment	1998	- 233.8	- 123.9	- 118.1	- 168.5	- 139.3	- 145.8	- 167.6
4	1997	- 292.9	- 475.3	- 288.8	- 426.7	5.0	- 146.9	- 203.
5 Total marketable gas	1998	14 631.3	12 775.4	14 086.9	13 356.0	12 880.9	12 527.8	12 813.
	1997	14 233.1	12 537.1	13 547.4	13 028.1	12 843.7	11 944.9	12 477.
7 Imports	1998	106.1	85.1	190.8	66.4	76.1	54.2	24.
3	1997	111.5	118.2	208.0	82.7	103.2	79.6	73.
9 Other receipts	1998 1997	Ξ	_	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
1 TOTAL NET SUPPLY	1998	14 737.4	12 860.5	14 277.6	13 422.4	12 957.0	12 582.0	12 837.
	1997	14 344.6	12 655.3	13 755.4	13 110.8	12 946.9	12 024.5	12 550.
Disposition :								
3 Distributors storage variation	1998	-2 081.6	-1 162.6	- 810.9	791.9	1 395.9	1 717.5	1 481.
4	1997	-2 560.1	-1 635.2	-1 448.9	82.6	1 214.6	1 700.7	1 694.
5 Line loss, fuel and pack change	1998	774.4	552.2	639.0	303.1	540.2	251.7	424.
	1997	891.5	467.7	786.8	295.1	266.1	295.8	804.
7 Exports	1998	7 805.4	6 777.0	7 447.4	6 948.3	6 918.3	6 931.4	7 462.
B	1997	7 445.7	6 565.2	7 058.7	6 624.4	6 554.8	6 319.1	6 474.
9 Direct sales (excl. utilities)	1998	1 841.9	1 659.9	1 876.6	1 568.4	1 376.0	1 258.3	1 195.
	1997	1 339.2	1 208.9	1 334.6	1 171.1	1 142.1	997.1	1 006.
1 Utility Sales - New Brunswick 2	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	Ξ	
3 — Quebec	1998	732.9	620.2	678.4	551.2	404.4	358.8	343.
6	1997	728.7	662.8	672.1	646.7	522.1	383.4	349.
5 - Ontario	1998	1 988.7	1 757.9	1 568.6	1 121.0	593.9	432.8	395.
6	1997	2 799.9	2 523.8	2 289.0	1 888.3	1 316.3	743.1	594.
7 — Manitoba	1998	260.2	173.0	192.9	91.6	60.2	51.4	39.
B	1997	292.1	218.0	210.2	146.6	88.7	41.0	40.
9 — Saskatchewan	1998	300.1	185.9	219.0	105.4	58.8	44.9	32.
	1997	339.0	239.1	254.2	119.2	75.7	23.0	32.
1 - Alberta	1998	2 533.0	1 859.0	2 021.9	1 582.2	1 340.1	1 270.6	1 244.
2	1997	2 421.7	1 888.2	2 085.0	1 737.4	1 500.3	1 271.6	1 330.
3 — British Columbia	1998	571.5	427.7	433.9	347.8	257.8	253.5	207.
4	1997	635.1	506.1	502.0	388.5	255.1	238.7	211.
5 — Northwest Territories	1998	10.9	10.3	10.8	11.5	11.4	11.1	11.
6	1997	11.8	10.7	11.7		11.1	11.0	11.
7 Total utility sales	1998	6 397.3	5 034.0	5 125.5	3 810.7	2 726.6	2 423.1	2 274.
B	1997	7 228.3	6 048.7	6 024.2	4 937.6	3 769.3	2 711.8	2 570.
9 TOTAL NET DISPOSITION	1998	14 737.4	12 860.5	14 277.6	13 422.4	12 957.0	12 582.0	12 837.
	1997	14 344.6	12 655.3	13 755.4	13 110.8	12 946.9	12 024.5	12 550.

<sup>(1)</sup> Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.
(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1997 et 1998, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to Oct.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Oct.

millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

millions 6	a wattaz cobaz	a one pression	1 00 101.323	Kilupascais e	c a 13 degres	CAICIOS		
							Approvisionnements :	
16 798.6 16 526.8		17 088.6 16 949.3	16 538.5	17 501.1	168 298.8 165 427.9	1998   1997	Production originals brute	1 2
16 495.9 16 332.8		16 715.6 16 774.6	16 362.3	17 281.5	165 787.1 163 569.0	1998   1997	Production originals netts	3 4
15 266.2 14 859.2		15 693.6 15 751.4	15 519.3	16 497.1	154 999.5 152 165.0	1998   1997	Prélèvements nets	5
517.7	507.8	518.4 511.7	534.2	537.6	5 097.9		Moins - Utilisation dans les chantiers	7
1 575.8	1 473.0	1 652.1			5 249.6 14 823.9	1998	- Pertes lors de traitement (1)	) 9
1 561.3		1 599.9 545.6	1 553.3	1 646.7	15 401.3 5 093.8	1997	- Utilisation dans les usines (2)	10
523.9	473.7	533.6	494.9	538.4	4 852.9	1997		12
- 412.0 - 371.5		- 504.8 - 265.5	- 335.2	- 332.1	-2 221.4 -2 130.6	1998 1997	- Rectifications	13 14
13 038.2 12 634.2		13 482.3 13 371.7	13 272.1	14 106.5	132 205.2 128 791.8	1998 1	Total du gaz marchand	15 16
1.1 102.2		27.3 74.0	100.7	133.1	651.8 1 035.8	1998 : 1997	Importations	17 18
:	Ξ.	_	-	_	_	1998 . 1997	Autres arrivages	19 20
13 039.3 12 736.4		13 509.6 13 445.7	13 372.8	14 239.6	132 856.9 129 827.6	1998 1997	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Utilisation :	
1 404.7		688.3 778.0	- 743.5	-1 227.9	4 366.3 2 852.9	1998 1	Variations des stocks des distributeurs	23
249.6 682.6		554.0 714.9	733.6	877.0	4 764.5 5 680.3	1998	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
7 718.4	7 454.1	7 565.0			73 027.7	1998	Exportations	27
6 677.0	1 239.0	6 891.3 1 336.8	7 127.3	7 495.5	67 172.3	1997	Ventes directes (excl. services de gaz)	29
1 052.3	1 147.2	1 292.4	1 522.2	1 717.1	11 691.8	1997	Ventes des services - Nouveau-Brunswick	30 k 31
- 2/0 7		-	-	-	-	1997		32 33
348.3 356.7		433.1 472.4	563.9	631.1	4 829.9 5 175.8	1998 1997	- Québec	34
413.6 620.5		790.1 878.7	1 407.7	1 742.2	9 484.9 14 235.6	1998 1997	- Ontario	35 36
36.0 38.3		94.2 123.4	190.9	199.2	1 047.7 1 245.8	1998 1997	- Manitoba	37 38
30.4 34.2		100.7 130.4	187.0	202.8	1 124.8 1 301.3	1998 1997	- Saskatchewan	39 40
1 319.4		1 654.5 1 758.9	1 907.6	2 083.3	16 182.6 16 795.4	1998 1997	- Alberta	41 42
262.3 186.1		281.8 394.6	464.7	507.9	3 320.0 3 565.0	1998	- Colombie-Britanniqu	ue43 44
11.5	11.2	11.1			111.1	1998	- Territoires du Nord-Oues	st45
11.3	2 522.7	10.7 <b>3 365.5</b>	11.4	11.4	111.4 36 101.0		Total des ventes services de gaz	46
2 63245 13 039.3		3 769.1 13 509.6	4 733.2	5 377.9	42 430.3 132 856.9	1997 1998	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	48
12 736.4		13 445.7	13 372.8	14 239.6	129 827.6	1997		50

<sup>(1)</sup> Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3. (2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1997 and 1998, Atlantic provinces

		January	February	March	April	Hay	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Maî	Juin	Juillet
		millions	of cubic metro	s at 101.325	kîlopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2	1998 1997	55.0	43.9	18.5	28.3	22.8	66.0	82.6
3 Net new production 4	1998 1997	_	-	Ξ	Ξ	Ξ	_	_
5 Net withdrawals	1998 1997	_	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	-
7 Less - Field uses 8	1998 1997	Ξ	-	_	Ξ		_	-
9 - Shrinkage	1998 1997	Ξ	1	_	-	=		
I1 - Plant uses	1998	-	-	-	-	-	-	-
12 13 — Adjustment	1997		-	-	-	-	-	-
15 Total marketable gas	1997 1998	-	-			-	-	
16 17 Imports	1997 1998	-	-	-	-	-	-	-
18 19 Other receipts	1997	-	-	-	-	_	-	-
20 TOTAL NET SUPPLY	1997 1998	-	-	-	-	-	-	-
22	1997		-		-	-	•	-
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1998 1997	_	-	=	=	=	Ξ	-
25 Line loss, fuel and pack change 26	1998 1997	_	=	Ξ	-	=	_	-
27 Exports 28	1998 1997	-	_	Ξ	=	Ξ	-	=
29 Direct sales (excl. utilities) 30	1998 1997	_	e	Ξ	=	Ξ	Ξ	=
31 Utility Sales - New Brunswick 32	1998 1997	_	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
33 - Quebec	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
35 — Ontario 36	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	=
37 — Manitoba 38	1998 1997	=	_	_	=	Ξ	=	_
39 — Saskatchewan 40	1998 1997	-	-	Ξ	_	-		=
41 - Alberta	1998 1997	-	_	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
43 - British Columbia	a 1998	-	_	-	_	-	-	-
5 - Northwest Territories		-	-	-	-	-	-	_
77 Total utility sales	1997 1998	-		-	-	-	-	-
48 49 TOTAL NET DISPOSITION	1997 1 <del>9</del> 98			-				
50	1997	•	•	-	-		•	•

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1997 et 1998, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan. to Oct.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Oct.
	- 54		7		

							American de la compansión de la compansi	
							Approvisionnements :	
127.4	97.6	141.3	7.2	38.1	683.4	1998 1997	Production originals brute	1 2
			/	30.1				
_		Ξ	_	_	_	1998	Production originals nette	3
_	_	_				1998	Prélèvements nets	5
	-	-	-	-	-	1997		6
-	-	-					Moins - Utilisation dans les chantiers	7
-	-	-	-	-	-	1997		8
-	_	_	_		_	1998 1997	- Pertes lors de traitement	9
_	_	_	_	_	_			
_	_	_	_	_	_	1998 1997	- Utilisation dans les usines	11 12
_	_	_				1998	- Rectifications	13
-	_	_		-	-	1997	- Rectifications	14
-	-					1998	Total du gaz marchand	15
•	-	-	•	-	•	1997		16
-	-	-					Importations	17
-	-	-	-	_	-	1997		18
_	Ξ	_	_	_	_	1998 1997	Autres arrivages	19
		_					TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
-	Ξ.	:	-	-	•	1997	IOIAL APPROVISIONNEMENTS NETS	22
							Utilisation :	
-	-	-					Variations des stocks des distributeurs	
-	-	-	-	_	-	1997		24
-	-	Ξ	_	_	_	1998 1997	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
							Exportations	27
-	=		-	_	-	1997	Exportations	28
_	_	_				1998	Ventes directes (excl. services de gaz)	29
-	-	-	-	-	-	1997		30
-	-	-					Ventes des services - Nouveau-Brunswick	
-	-	_	-	_	-	1997		32
-	Ξ	_	_	_	_	1998 1997	- Québec	33 34
						1998	0-4	35
_	_	_	_	_	_	1997	- Ontario	36
-	_	_				1998	- Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1997		38
-	_	-				1998		39
-	-	-	-	-	-	1997		40
_	-	Ξ		_	_	1998 1997		41
			_					
_	_	Ξ	_	_	_	1998 1997		44
_	_	_				1998	- Territoires du Nord-Oues	s t 45
-	-	-	-	-	-	1997		46
-	•	•					Total des ventes services de gaz	47
•	•	•	•	•	•	1997		48
•	•	•				1998 1997	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50
-	•	•	•		•	177/		20

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1997 and 1998, Ontario

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Maŝ	Juin	Juille
			millions o	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
	Supply:								
1 (	Gross new production	1998 1997	25.4 23.1	22.4 19.5	23.5 21.6	22.3 21.7	19.3 23.8	17.9 21.4	23.0 18.1
3 1	Net new production	1998 1997	25.4 23.1	22.4 19.5	23.5 21.6	22.3 21.7	19.3 23.8	17.9 21.4	23.0 18.1
5 I	Net withdrawals	1998 1997	25.4 23.1	22.4 19.5	23.5 21.6	22.3 21.7	19.3 23.8	17.9 21.4	23.0 18.
7 1	.ess — Field uses	1998 1997	Ξ	Ξ	=		Ξ	=	
9	- Shrinkage	1998 1997	Ξ	_	Ξ	Ξ	=	Ξ	
1	- Plant uses	1998 1997	Ξ		=	Ξ	-	nia sino	
3	- Adjustment	1998 1997	Ξ	Ξ	_	=	Ī	Ξ	
	rotal marketable gas	1998 1997	25.4 23.1	22.4 19.5	23.5 21.6	22.3 21.7	19.3 23.8	17.9 21.4	23.0 18.
	Imports	1998	=		=		=	=	
	Other receipts	1998	-		=	=	=	Ξ	
	TOTAL NET SUPPLY	1998 1997	25.4 23.1	22.4 19.5	23.5 21.6	22.3 21.7	19.3 23.8	17.9 21.4	23. 18.
1	Disposition :								
3	Distributors storage variation	1998 1997	Ξ	Ξ	-	-	Ξ	Ξ	:
5	ine loss, fuel and pack change	1998 1997	2	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
7 1	Êxports	1998 1997	Ξ	Ξ	_	-	Ξ	Ξ	
9 1	Direct sales (excl. utilities)	1998 1997	_	Ξ	=		Ξ	Ξ	
1 2	Jtility Sales - New Brunswick	1998	Ξ	-	••	Ξ	Ξ	Ξ	
3	- Quebec	1998 1997	Ξ		=	-	=	=	:
5	- Ontario	1998	25.4 23.1	22.4 19.5	23.5 21.6	22.3 21.7	19.3 23.8	17.9 21.4	23. 18.
7	- Manitoba	1998 1997	=	-	-	-	=	Ξ	
9	- Saskatchewan	1998 1997	Ξ	=	_	=	_	Ξ	
1 2	- Alberta	1998 1997	=	_	-	_		Ξ	
3	- British Columbia		-	-		_	=	-	
5	- Northwest Territories		Ξ	_	-	=	_	-	
	Total utility sales	1998 1997	25.4 23.1	22.4 19.5	23.5 21.6	22.3 21.7	19.3 23.8	17.9 21.4	23. 18.
	TOTAL NET DISPOSITION	1998 1997	25.4 23.1	22.4 19.5	23.5	22.3	19.3 23.8	17.9 21.4	23.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1997 et 1998, Ontario

August	September	October	November	December	Jan. to Oct.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Oct.			
millions de	mètres cubes	à une pressi	on de 101.325	kilopascals e	t à 15 degrés c	elcius	S	
							Approvisionnements :	
23.2	22.7	23.9			223.6	1998	Production originals brute	1
22.3	22.5	25.0	24.3	25.7	219.0	1997		2
23.2	22.7 22.5	23.9 25.0	24.3	25.7	223.6 219.0	1998 1997	Production originals netts	3
23.2 22.3	22.7 22.5	23.9 25.0	24.3	25.7	223.6 219.0	1998 1997	Prélèvements nets	5 6
Ξ	-	=	600	_	_	1998	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
_	-	-				1998	- Pertes lors de traitement	9
_		_	_	_	_			
_	=	-		-	-	1998 1997	- Utilisation dans les usines	11 12
_	Ξ.	-	_	-	_	1998 1997	- Rectifications	13 14
23.2 22.3	22.7 22.5	23.9 25.0	24.3	25.7	223.6 219.0	1998 1997	Total du gaz marchand	15 16
_	_	_				1998	Importations	17
-	-	an-	-	-	-	1997		18
Ξ	=	-	***	-	-	1998 1997	Autres arrivages	19 20
23.2 22.3	22.7 22.5	23.9 25.0	24.3	25.7	223.6 219.0	1998 1997	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Utilisation :	
_	_	_		•		1998	Variations des stocks des distributeurs	23
tion	-	-	-	~		1997		24
=	=	-	_	-	-	1998 1997	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
_		-	-	_	**	1998 1997	Exportations	27 28
	_	_				1998	Ventes directes (excl. services de gaz)	29
-	-	-	-	-	•	1997		30
_	_	=	-	-	-	1998 1997	Ventes des services — Nouveau-Brunswick	31 32
_			_	-	-	1998 1997	− Québec	33 34
23.2	22.7	23.9			223.6	1998	- Ontario	35
22.3	22.5	25.0	24.3	25.7	219.0	1997		36
-	=	=	-	-	-	1998 1997	- Manitoba	3 <i>7</i> 38
_	-	-	_	_	_	1998 1997	- Saskatchevan	39 40
_	_	_				1998	- Alberta	41
~	•	-	-	-		1997		42
-	-	-	-	-	-	1998 1997	- Colombie-Britanniqu	44
	Ξ	_	_	_	_	1998 1997	- Territoires du Nord-Ques	s <b>t 4</b> 5 46
23.2	22.7	23.9			223.6		Total des ventes services de gaz	47
22.3	22.5	25.0	24.3	25.7	219.0	1997	TOTAL BE I SIPPLE TAX TOTAL MITTER	48 49
23.2	22.7 22.5	23.9 25.0	24.3	25.7	223.6 219.0	1998	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1997 and 1998, Saskatchewan

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metro	es at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply:								
1 Gross new production 2	1998 1997	596.3 637.4	539.8 585.4	581.3 647.2	544.3 599.4	566.8 622.4	564.1 575.2	581.2 613.4
3 Net new production 4	1998 1997	579.3 619.4	523.8 568.4	564.3 628.2	528.3 581.4	549.8 604.4	547.1 558.2	564.2 595.4
5 Net withdrawals	1998 1997	579.3 619.4	523.8 568.4	564.3 628.2	528.3 581.4	549.8 604.4	547.1 558.2	564.2 595.4
7 Less - Field uses	1998 1997	88.3 94.3	71.3 77.3	73.3 81.6	60.0	67.3 73.9	62.6 63.9	70.3 74.7
9 - Shrinkage `	1998 1997	7.3 7.8	6.0 6.5	6.2	5.2 5.7	5.7 6.3	7.6 7.8	6.6
11 — Plant uses	1998 1997	9.0 9.6	8.9	8.4 9.4	8.7 9.6	8.1 8.9	7.9 8.1	8. 8.
3 — Adjustment	1998 1997	0.2	3.2 3.8	0.7	1.0	10.0	10.2 10.7	12.7 13.3
15 Total marketable gas 16	1998 1997	474.5 507.2	434.4 471.1	475.7 529.6	453.4 499.3	458.7 503.7	458.7 467.7	466.9
7 Imports	1998 1997	=	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	:
19 Other receipts 20	1998 1997	=	=	=	Ξ	=	=	:
21 TOTAL NET SUPPLY	1998 1997	474.B 507.2	434.4 471.1	475.6 529.6	453.4 499.3	458.7 503.7	458.7 467.7	466. 492.
Disposition :								
23 Distributors storage variat 24	ion 1998 1997	- 230.5 - 190.6	-68.1 -35.6	- 134.4 - 107.4	69.7 -5.1	133.8 -0.4	181.2 131.7	230. 163.
25 Line loss, fuel and pack cha 26	ange 1998 1997	103.8 70.8	91.1 27.7	66.9 37.4	22.3 46.4	-4.9 73.1	-26.4 20.0	-23.: 4.
27 Exports 28	1998 1997	15.5 14.6	11.9 11.8	17.4 12.7	9.4 20.5	10.7 23.1	12.0 17.6	13.8 23.8
29 Direct sales (excl. utilitions)	es) 1998 1997	44.7	3.3 8.5	24.5 39.4	35.7	14.8	2.9	
31 Utility Sales - New Brunswi 32	ck 1998 1997	= .	. :	-	-	=	Ξ	
GG — Quebec	1998 1997	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
35 — Ontario 36	1998 1997	240.9 273.4	210.3 219.6	282.2 293.3	246.6 282.6	260.3 317.4	247.0 272.5	214. 268.
37 — Manitoba 38	1998 1997	_	=	=	Ξ	Ξ	Ξ	:
59 — Saskatchewar 60	n 1998 1997	300.1 339.0	185.9 239.1	219.0 254.2	105.4 119.2	58.8 75.7	44.9 23.0	32. 32.
1 — Alberta 2	1998 1997	_	=	Ξ	Ξ	=	Ξ	
- British Col	umbia 1998 1997	-	Ξ	Ξ	-	=	Ξ	
65 — Northwest Territo	ories 1998 1997	-	Ξ	-	-	=	=	
7 Total utility sales	1998 1997	541.0 612.4	396.2 458.7	501.2 547.5	352.0 401.8	319.1 393.1	291.9 295.5	246. 301.
99 TOTAL NET DISPOSITION	1998 1997	474.5 507.2	434.4 471.1	475.6 529.6	453.4 499.3	458.7 503.7	458.7 467.7	466.

TABLEAU 2. Approvisionnement at utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1997 et 1998, Saskatchewan

August	September	October	November	December	Jan. to Oct	•		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Oct.			
millions de	mètres cubes	à une pressi	on de 101.325	kîlopascals e	t à 15 degrés (	celcius	\$	
							Approvisionnements :	
585.4 608.5	578.6 587.0	637.4 625.3	609.7	625.9	5 775.2 6 101.2	1998 1997	Production originals brute	1 2
568.4 590.5	561.6 570.0	619.4 607.3	592.7	607.9	5 606.2 5 923.2	1998 1997	Production originals netts	3
568.4 590.5	561.6 570.0	619.4 607.3	592.7	607.9	5 606.2 5 923.2	1998 1997	Prélèvements nets	5
75.3 78.3	75.8 76.9	88.0 86.4	89.0	92.6	732.2 772.9	1998 1997	Moins - Utilisation dans les chantiers	7
6.3	6.4	5.0	7.3	8.3	61.7 65.3	1998 1997	- Pertes lors de traitement	9
8.5 8.8	8.6 8.7	8.4 8.2	9.3	8.8	84.8 89.8	1998 1997	- Utilisation dans les usines	11 12
5.9 5.8	8.2 8.6	16.2 15.5	4.8	0.2	68.3 71.2	1998	- Rectifications	13 14
472.4 491.0	462.6 469.3	501.8 492.3	482.3	498.0	4 659.1 4 924.0		Total du gaz marchand	15 16
_	=	=	_	_	_		Importations	17
-	=	=	_	_			Autres arrivages	19
472.4 491.0	462.6 469.3	501.8 492.3	482.3	498.0	4 659.0 4 924.0		TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
4,,,,	10710	472.0	-160.00	470.0	7 7870	,,,,	Utilisation :	
187.1	151.3	49.9			570.4	4000	Variations des stocks des distributeurs	22
172.2	103.6	-28.3	-69.5	- 172.7	204.0	1997		24
-17.0 18.2	30.1 7.6	49.8 37.5	62.6	64.6	292.2 342.8	1997	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
11.0 20.7	10.6 31.3	10.9 29.9	28.1	25.5	123.2 206.0	1998	Exportations	27 28
19.2	38.1	12.0 50.0	6.6	25.4	84.5 208.6	1998 1997	Ventes directes (excl. services de gaz)	30
	=	=	-	~	-	1998 1997	Ventes des services - Nouveau-Brunswick	31 32
=	Ξ	Ξ	-	-	-	1998 1997	- Québec	33 34
260.9 226.5	223.1 234.8	278.5 272.8	267.5	352.4	2 463.9 2 661.3	1998 1997	- Ontario	35 36
Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-	1998 1997		37 38
30.4 34.2	47.5 53.9	100.7 130.4	187.0	202.8	1 124.8 1 301.3	1998 1997		39 40
=	Ξ	Ξ.	-	~		1998 1997	- Alberta	41 42
Ξ	Ξ	=		-	_	1998 1997		e43 44
=	Ξ	_	-	-	-	1998 1997		46
291.3 260.7	270.6 288.7	379.2 403.2	454.5	555.2	3 588.7 3 962.6	1998 1997	Total des ventes services de gaz	47 48
472.4 491.0	462.6 469.3	501.8 492.3	482.3	498.0	4 659.0 4 924.0	1998 1997	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1997 and 1998, Alberta

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metr	es at 101.32	5 kilopascals	and 15 degree	es celcius	
Supply:								
1 Grass new production 2	1998 1997	15 338.5 14 772.0	13 495.4 12 979.4	14 821.9 14 128.7	14 062.0 14 284.0	14 047.3 14 003.3	13 296.7 13 310.2	14 197.2 13 986.1
3 Net new production	1998 1997	15 189.4 14 617.7	13 351.3 12 845.3	14 667.2 13 985.5	13 926.8 14 098.4	13 909.6 13 870.4	13 165.3 13 187.9	14 051.9 13 841.5
5 Net withdrawals 6	1998 1997	14 473.7 14 050.1	12 722.8 12 137.0	13 985.7 13 234.7	12 855.9 12 673.3	12 474.1 12 640.3	12 088.2 11 801.8	12 568.5 12 353.7
7 Less - Field uses 8	1998 1997	388.7 450.6	393.7 377.9	402.8 399.0	362.7 492.3	391.3 358.1	352.4 368.7	378.6 403.5
9 - Shrinkage (1) 0	1998 1997	1 416.1 1 426.7	1 315.7 1 320.5	1 432.3 1 382.9	1 136.2 1 366.8	1 169.2 1 266.8	1 054.9 1 295.5	1 282.4 1 385.8
1 - Plant use (2) 2	1998 1997	472.7 441.9	368.9 367.5	429.6 435.5	350.6 355.1	380.5 420.7	445.6 387.3	442.0 412.3
3 - Adjustment	1998 1997	- 211.8 - 269.0	-93.8 - 305.0	- 118.2 - 255.6	-70.1 - 335.4	- 120.1 35.9	- 113.6 - 133.9	- 146.0 - 174.2
5 Total marketable gas 6	1998 1997	12 408.0 11 999.9	10 738.3 10 376.1	11 839.2 11 272.9	11 076.5 10 794.5	10 653.2 10 558.8	10 348.9 9 884.2	10 611.9 10 326.3
7 Imports	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	1	-
9 Other receipts	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	-
1 TOTAL NET SUPPLY	1998 1997	12 408.0 11 999.9	10 738.3 10 376.1	11 839.2 11 272.9	11 076.5 10 794.5	10 653.2 10 558.8	10 348.9 9 884.2	10 611.9 10 326.3
Disposition :								
3 Distributors storage variation	1998 1997	-1 591.8 -2 209.1	- 953.3 -1 511.2	- 576.9 -1 254.3	661.5 -27.9	1 059.1 905.8	1 278.4 1 308.4	1 022.5
25 Line loss, fuel and pack change 26	1998 1997	576.3 753.4	408.5 301.8	556.2 677.5	208.6 244.7	439.9 176.5	269.1 272.6	443.4 795.0
27 Exports 28	1998 1997	6 936.1 6 719.0	5 988.6 5 927.1	6 556.3 6 333.5	6 133.2 5 939.7	6 240.4 5 879.5	6 224.3 5 710.5	6 681.2 5 814.0
29 Direct sales (excl. utilities) 30	1998 1997	1 484.7 1 033.8	1 387.1 917.9	1 561.1 974.6	1 316.4 867.2	1 129.2 888.0	1 034.8 759.6	984.4 786.5
31 Utility Sales - New Brunswick 32	1998 1997	1	Ī	Ξ	-	Ξ	1	
- Quebec	1998 1997	732.9 728.7	620.2 662.8	678.4 672.1	551.2 646.7		358.8 383.4	343.: 349.;
55 — Ontario 66	1998 1997	1 536.2 2 307.8	1 361.7 2 080.9		680.3 1 412.0		13.8 284.7	14.5 158.
37 — Manitoba 38	1998 1997	260.2 292.1	173.0 218.0	192.9 210.2	91.6 146.6	60.2 88.7	51.4 41.0	39.1 40.
59 — Saskatchevan 60	1998 1997		Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	
1 - Alberta		2 405.2 2 287.5	1 719.0 1 732.7	1 862.9 1 943.8	1 412.4 1 539.3	1 155.5 1 292.3	1 100.4 1 102.3	1 069.3 1 132.3
- British Columbia	1998 1997		33.5 46.1	32.3 36.5	21.3 26.2	17.7 25.7	17.9 21.7	12.: 16.:
5 - Northwest Territories	1998 1997		Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	:
i7 Total utility sales		5 002.7 5 702.8	3 907.4 4 740.5	3 742.5 4 541.6	2 756.8 3 770.8	1 784.6 2 709.0	1 542.3 1 833.1	1 480.0 1 696.0
9 TOTAL NET DISPOSITION	1998 1997	12 408.0 11 999.9	10 738.3 10 376.1	11 839.2 11 272.9	11 076.5 10 794.5	10 653.2 10 558.8	10 348.9 9 884.2	10 611.9 10 326.3

<sup>(1)</sup> Includes reprocessing plant shrinkage — See table 3.
(2) Includes reprocessing plant flared and fuel — See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1997 et 1998, Alberta

Augu:	st	Sept	ember	Octob	er	Novemi	ber	Decen	ber	Jar	. to Oct			
Août		Sept	embre	Octob	re	Novemi	bre	Décem	bre	Jar	. à Oct.			
111	ions de	mětre	s cubes	à une	pressio	n de 11	01.325	kilopa	scals e	t à 15	degrés	celcius	3	
													Approvisionnements :	
14	174.8	13	880.3	14	241.0					141	555.1	1998	Production originals brute	
13	939.2	14	019.5	14	258.0	13 (	887.8	14	663.3	139	680.4	1997		
14	033.7	13	748.3	14	049.6					140	093.1	1998	Production originals nette	
13	793.4	13	878.2	14	119.5	13	758.9	14	517.8	138	237.8	1997		
12	804.0	12	304.6	13	027.6					129	305.5	1998	Prélèvements nets	
12	319.8	12	526.8	13	096.3	12 :	915.9	13	733.4		833.8	1997		
	384.5		376.8		373.4					7	804.9	1998	Moins - Utilisation dans les chantiers	
	384.2		384.3		373.8	;	393.8		300.0		992.4	1997	FIDANS - VCZZZSECZDII GGIIS ZGS CHGIICGGIS	
	390.9		273.5		415.7					12	886.9	1998	- Pertes lors de traitement (1)	
	382.1		330.1		417.4	1 :	377.3	1	450.5		574.6	1997	- Largez TDL2 de (L914eweut (1)	,
	466.6		423.1		453.9					,	233.5	1998	- Utilisation dans les usines (2)	
	463.5		417.9		454.4		412.6		457.0		156.1	1997	- Utilisation dans les Usines (2)	,
	070 4				200 0									
	23B.1 357.7	_	146.7 351.2		359.3 306.5	_ :	320.7	_	369.1		617.7 750.2	1998	- Rectifications	
	800.1		377.9 043.3		143.9 157.2	11 (	052.9	11	806.2		997.9 860.9	1998	Total du gaz marchand	
									500.2		000.7	1,,,,		
	_		-		_							1998	Importations	
	_		_		_				_		_	1777		
	-		-		-								Autres arrivages	
	_		~		_		_		_		_	1997		
	800.1		377.9		143.9						997.9		TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	
10	447.7	10	043.3	11	157.2	17 (	052.9	11	806.2	106	860.9	1997		
													Utilisation :	
	957.9		701.2		565.3					3	123.9	1998	Variations des stocks des distributeurs	5
1	256.6	1	010.9		616.9	- !	513.8		894.5		330.3	1997		
	339.7		469.5		507.8					4	219.0	1998	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	
	600.8		386.7		769.2	1	620.0		753.6		978.2	1997		
6	884.9	6	477.6	6	540.5					64	663.1	1998	Exportations	
	994.0		878.1		130.6	6 :	283.2	6	630.5		326.0	1997		
1	024.6	1	047.8	1	105.1					12	075.2	1998	Ventes directes (excl. services de gaz	)
	822.7		900.6		988.5	1 1	251.9	9	389.7		939.8	1997	ventue da loctos contas autvatta de gaz.	

631.1

1 143.4

199.2

1 906.5

46.7

358.7

381.2

52.4

48.4

47.4

1 207.3

1 263.7

15.0

17.3

157.4

472.4

356.3

413.4

94.2

123.4

1 501.6

1 618.0

40.0

24.8

563.9

918.5

190.9

1 707.7

30.6

348.3

356.7

14.7

36.0

38.3

181.6

189.6

12.9

176.1

1998 Ventes des services - Nouveau-Brunswick 31

- Québec

- Ontario

- Manitoba

- Alberta

- Saskatchewan

- Colombie-Britannique43

- Territoires du Nord-Guest45

32

33

34

35

36

37

38

40

41

42

46

47

48

49

50

1997

1997

1998

1997

1998

1997

1998

1997

1998

1997

1998

1997

1997

4 829.9

5 175.8

5 152.7

9 449.6

1 047.7

1 245.8

14 615.2 15 101.4

271.2

314.0

<sup>25 916.7</sup> 1 593.0 1 773.6 1 681.8 2 425.2 1998 Total des ventes services de gaz 2 652.0 3 411.6 3 926.9 31 286.6 109 997.9 106 860.9 10 800.1 10 377.9 1998 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 11 143.9 10 447.7 10 043.3 11 052.9 11 806.2

<sup>(1)</sup> Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage — voir tableau 3. (2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage — voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1997 and 1998, British Columbia

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Maî	Juin	Juillet
		millions	of cubic metr	es at 101.325	kilopascals	and 15 degree	s celcius	
Supply:								
1 Gross new production	1998	2 004.8	1 826.3	2 058.2	2 015.3	2 012.7	1 919.1	1 980.5
2 Net new production	1997	1 957.9	1 746.5	1 961.5	1 891.7 1 999.7	1 998.5	1 788.4	1 872.6
4 5 Net withdrawals	1997	1 934.7	1 728.7	1 941.6	1 867.0	1 972.7	1 758.6	1 848.6
6	1997	1 934.7	1 728.7	1 941.6	1 867.0	1 972.7	1 758.6	1 848.6
7 Less - Field uses 8	1998 1997	56.4 48.5	49.3 43.2	56.1 48.3	56.1 49.1	59.7 50.9	56.5 46.1	56.6 48.2
9 - Shrinkage 0	1998 1997	189.4 193.3	170.3 171.8	186.8 193.7	188.1 189.9	185.3 174.2	161.2 141.0	152.6 162.1
1 - Plant uses	1998 1997	76.3 56.7	74.7 56.6	84.9 51.7	90.0 47.6	64.6 73.3	51.1 52.2	106.5 81.5
3 - Adjustment	1998 1997	-22.2 -24.4	-33.3 - 174.1	-0.6 -33.9	-99.4 -92.0	-29.2 -42.5	-42.4 -23.7	-34.1 -42.8
B Total marketable gas	1998	1 684.9	1 544.9	1 710.5	1 764.9	1 712.5	1 672.4	1 681.0
7 Imports	1997	1 660.6	1 631.2	1 681.8	1 672.4	1 716.8	1 543.0	1 599.2
9 Other receipts	1997	-	-		_	-	-	
0	1997	-	-	=	-	-	-	
TOTAL NET SUPPLY	1998 1997	1 684.9 1 660.6	1 544.9 1 631.2	1 710.5 1 681.8	1 764.9 1 672.4	1 712.5 1 716.8	1 672.4 1 543.0	1 681.0 1 599.2
Disposition :								
3 Distributors storage variation	1998 1997	- 259.3 - 160.4	- 141.2 -88.4	-99.6 -87.2	60.7 115.6	203.0 309.2	257.9 260.6	228.6 296.3
5 Line loss, fuel and pack change	1998 1997	94.3 67.3	52.6 138.2	15.9 71.9	72.2 4.0	105.2 16.5	9.0 3.2	4.4
? Exports	1998	853.8 712.1	776.5 626.3	873.7 712.5	805.7 664.2	667.2 652.2	695.1 591.0	767.4 636.2
9 Direct sales (excl. utilities)	1998	312.5	269.5	291.0	252.0	246.8	223.5	211.0
1 Utility Sales - New Brunswick	1997	305.4	282.5	320.6	268.2	239.3	234.6	220.0
2	1997	-	-	-	-	-	***	
3 — Quebec	1998 1997	-	Ξ		=	Ξ	-	
5 — Ontario 6	1998 1997	85.9 96.8	78.4 85.6	96.1 87.1	105.4 89.3	91.4 91.7	99.9 84.9	119.4 76.8
7 — Manitoba 8	1998 1997	- ma	Ξ.	Ξ	_	_	_	:
9 - Saskatchewan	1998 1997	_	-	-	-	-	_	•
1 - Alberta	1998	127.8	140.0	159.0	169.8	184.6	170.2	174.8
3 — British Columbi		134.2	155.5 369.1	141.2 374.4	198.1	208.0	169.3 216.8	198.
5 - Northwest Territorie	1997	505.2	431.5	435.7	333.0	199.9	199.4	166.4
6	1997	_	-	-	-	-	-	
7 Total utility sales 8	1998 1997	683.6 736.2	587.5 672.6	629.5 664.0	574.3 620.4	490.3 499.6	486.9 453.6	469.6 441.!
9 TOTAL NET DISPOSITION	1998 1997	1 684.9 1 660.6	1 544.9 1 631.2	1 710.5 1 681.8	1 764.9 1 672.4	1 712.5 1 716.8	1 672.4 1 543.0	1 681.0 1 599.0

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz natural par source, par mois, 1997 et 1998, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to Oct.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Oct.			
millions de	mètres cubes	à une pressi	on de 101.325	kilopascals e	t à 15 degrés c	elciu	s	
							Approvisionnements :	
1 847.0 1 908.2	1 947.9 1 831.0	1 974.9 1 992.8	1 962.1	2 099.7	19 587.1 18 949.1	1998 1997	Production originals bruts	1 2
1 829.9 1 878.2	1 926.4 1 808.3	1 952.8 1 974.8	1 939.2	2 081.9	19 391.5 18 713.2	1998 1997	Production originals netts	3
1 829.9 1 878.2	1 926.4 1 808.3	1 952.8 1 974.8	1 939.2	2 081.9	19 391.5 18 713.2	1998 1997	Prélèvements nets	5 6
57.9 48.8	55.2 49.7	57.0 51.5	51.4	56.2	560.8 484.3	1998 1997	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
173.6 166.2	185.3 136.6	221.4 171.2	162.7	181.5	1 814.0 1 700.0	1998	- Pertes lors de traitement	9
69.4 49.2	52.5 45.1	79.2 68.3	70.0	70.4	749.2 582.6	1998 1997	- Utilisation dans les usines	11 12
- 179.8 -19.6	-69.3 -24.1	- 161.7 25.5	-19.3	36.8	- 672.0 - 451.6	1998 1997	- Rectifications	13 14
1 708.8 1 633.6	1 702.7 1 601.0	1 756.9 1 658.3	1 674.4	1 737.0	16 939.5 16 397.9	1998	Total du gaz marchand	15 16
=	Ξ		_	_	_	1998	Importations	17
=	=	=	-		_		Autres arrivages	19
1 708.8 1 633.6	1 702.7 1 601.0	1 756.9 1 658.3	1 674.4	1 737.0	16 939.5 16 397.9		TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
		1 00000		1 /6/.0	10 0////	.,,,	Utilisation :	
259.7	89.1	73.1		•	672.0	1998	Variations des stocks des distributeurs	23
263.2	220.3	189.4	- 160.2	- 160.7	1 318.6	1997		24
-73.1 63.6	-23.6 81.2	-3.6 -91.8	51.0	58.8	253.3 359.3	1998 1997	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
822.5 662.3	965.9 652.7	1 013.6 730.8	816.0	839.5	8 241.4 6 640.3	1998 1997	Exportations	27 28
220.5 210.4	191.2 208.5	219.7 253.9	263.7	302.0	2 437.7 2 543.4	1998 1997	Ventes directes (excl. services de gaz)	30
Ξ	=	=	-	-	-	1998 1997	Ventes des services - Nouveau-Brunswick	31 32
Ξ	_	=	_	_	-	1998 1997		33 34
113.7 93.8	104.4 83.1	105.3 93.5	96.7	87.6	999.9 882.6	1998 1997		35 36
=	Ξ	Ξ	-	-	-	1998 1997		37 38
=	Ξ	Ξ	_	_	_	1998 1997		39 40
137.8 195.4	150.5 153.1	152.9 140.9	199.9	176.8	1 567.4 1 694.0	1998 1997		41 42
227.7 144.9	225.2 202.1	195.9 341.6	407.3	433.0	2 767.8 2 959.7	1998		ue43 44
:	=	-	esse	_	_	1998 1997		st45 46
479.2 434.1	480.1 438.3	454.1 576.0	703.9	697.4	5 335.1 5 536.3	1998 1997	Total des ventes services de gaz	47 48
1 708.8 1 633.6	1 702.7	1 756.9 1 658.3	1 674.4		16 939.5 16 397.9	1998 1997	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1997 and 1998, Northwest Territories

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Hars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply:								
1 Gross new production 2	1998 1997	13.6 15.5	12.6 13.7	13.2 14.9	13.8 14.3	13.5 14.5	13.7 13.1	13.6 14.8
3 Net new production	1998 1997	13.3 15.2	12.5 13.6	13.1 14.7	13.7 14.1	13.5 14.4	13.7 13.0	13.5 14.7
S Net withdrawals	1998	13.3 15.2	12.5 13.6	13.1 14.7	13.7 14.1	13.5 14.4	13.7 13.0	13.5 14.7
7 Less - Field uses	1998	_	-	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ
9 — Shrinkage	1998	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.3
1 - Plant uses	1998	-0.1	_	_	-0.2	-	-0.2	-0.1
2 - Adjustment	1997	0.2	-0.1	-0.1	-	-0.1	_	-0.2
5 Total marketable gas	1997 1998	13.1	12.2	12.8	13.6	13.2	13.5	13.3
7 Imports	1997	14.5	13.3	14.4	13.7	14.0	12.7	14.5
9 Other receipts	1997	-	-	-	-	-	-	-
1 TOTAL NET SUPPLY	1997	- 13.1	- 12.2	12.8	13.6	13.2	13.5	13.3
2	1997	14.5	13.3	14.4	13.7	14.0	12.7	14.5
Disposition :								
3 Distributors storage variation 4	1998 1997	_	=	-		Ξ	_	Ξ
5 Line loss, fuel and pack change 6	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ī	-
7 Exports 8	1998 1997	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
9 Direct sales (excl. utilities)	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ
1 Utility Sales - New Brunswick 2	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	=	_	Ξ	=
3 — Quebec	1998 1997	Ξ	-	Ξ	Ξ	=	Ξ	=
5 — Ontario	1998 1997	-	_	=	=		Ξ	Ξ
7 — Manitoba 8	1998		Ξ	_	-	-		_
9 — Saskatchewan	199B 1997	-	-	-	-	_	_	-
1 — Alberta	1998	-		=	-	Ξ	Ξ	
3 — Brîtîsh Columbi:	a 1998	2.2	1.9	2.0	2.1	1.8	2.4	2.0
5 - Northwest Territorie:		10.9	10.3	10.8	11.5	11.4	11.1	11.3
7 Total utility sales	1997 1998	11.8	10.7	11.7	10.9	11.1	11.0	11.8
9 TOTAL HET DISPOSITION	1997 1998	14.5	13.3	14.4	13.7	14.0	12.7 13.5	14.5
0	1997	14.5	13.3	14.4	13.7	14.0	12.7	14.5

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz natural par source, par mois, 1997 et 1998, Territoires du Nord-Ouest

August	September	October	November	December	Jan. to Oct.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Oct.			
millions de	mètres cubes	à une pressi	on de 101.325	kilopascals et	à 15 degrés c	olcius		
							Approvisionnements :	
13.2 14.1	13.1 13.1	13.4 13.5	14.0	14.0	133.7 141.5	1998 1997	Production originals brute	1 2
13.2 14.0	13.1 13.0	13.2 13.4	13.9	13.9	132.8 140.1	1998	Production originals netts	3 4
13.2 14.0	13.1 13.0	13.2 13.4	13.9	13.9	132.8 140.1	1998 1997	Prélèvements nets	5
Ξ	=	=	_	_	_	1998 1997	Moins - Utilisation dans les chantiers	7
0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	3.0 4.0	1998 1997	- Pertes lors de traitement	9
-0.2	-0.2 -0.2	-0.2 -0.1	_	_	-1.0 -0.8	1998 1997	- Utilisation dans les usines	11 12
_	-	_		_	_	1998	Rectifications	13 14
13.0 13.8	13.0 12.9	13.1 13.1	13.6	13.6	130.8 136.9		Total du gaz marchand	15 16
=			_	_	_		Importations	17
=	_	_	_	_	_		Autres arrivages	19
13.0 13.8	13.0 12.9	13.1 13.1	13.6	13.6	130.8 136.9		TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
	,				10003			
							Utilisation :	
_	_	-	-	-	-	1998	Variations des stocks des distributeurs	23
-	Ξ	Ξ	-	-	-	1998 1997	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-	1998 1997	Exportations	27 28
Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-	1998 1997	Ventes directes (excl. services de gaz)	29 30
=	Ξ	=	-	-	-	1998 1997	Ventes des services - Nouveau-Brunswick	31 82
-	=	_	-	-	-	1998 1997	- Québec	33 34
Ξ	=	-	-	-	-	1998 1997	- Ontario	35 36
Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-	1998 1997	- Manâtoba	3 <i>7</i> 38
Ξ	Ξ	Ξ	_	_	-	1998 1997	- Saskatchewan	39 40
=	=	Ξ	_	com	-	1998 1997	- Alberta	41 42
1.5 2.5	1.8 2.5	2.0 2.4	2.2	2.2	19.7 25.5	1998 1997	- Colombie-Britanniqu	44 44
11.5 11.3	11.2 10.4	11.1 10.7	11.4	11.4	111.1 111.4	1998 1997	- Territoires du Nord-Oues	46
13.0 13.8	13.0 12.9	13.1 13.1	13.6	13.6	130.8 136.9	1998 1997	Total des ventes services de gaz	47 48
13.0 13.8	13.0 12.9	13.1 13.1	13.6	13.6	130.8 136.9	1998 1997	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1997 and 1998, Yukon

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juân	Juillet
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply:								
1 Gross new production 2	1998 1997	34.8 37.5	30.7 33.8	33.7 36.1	33.0 34.8	33.2 35.2	22.2	24.0 34.9
3 Net new production 4	1998 1997	34.7 37.4	30.6 33.7	33.6 36.0	32.9 34.7	33.1 35.1	22.1 21.5	23.9 34.8
S Net withdrawals	1998 1997	34.7 37.4	30.6 33.7	33.6 36.0	32.9 34.7	33.1 35.1	22.1 21.5	23.9 34.8
7 Less - Field uses B	1998 1997	Ξ	Ξ	_	=	Ξ	Ξ	-
9 - Shrinkage 0	1998 1997	5.9 5.9	5.3 5.4	5.8 6.3	5.9 6.1	5.5 6.1	3.8 3.7	4.1 6.1
1 - Plant uses 2	1998 1997	3.4 3.7	2.1	2.6	1.7	3.6	1.9	2.2
3 — Adjustment 4	1998 1997	_	Ξ	=	Ξ	Ξ	-	-
5 Total marketable gas 6	1998 1997	25.4 27.8	23.2 25.9	25.2 27.1	25.3 26.5	24.0 26.6	16.4 15.9	17.6 26.2
7 Imports B	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	Ξ
9 Other receipts	1998 1997	-	Ξ	_	Ξ	Ξ	=	_
1 TOTAL NET SUPPLY	1998 1997	25.4 27.8	23.2 25.9	25.2 27.1	25.3 26.5	24.0 26.6	16.4 15.9	17.6 26.2
Disposition :								
3 Distributors storage variation 4	1998 1997	Ξ	=	Ξ	60° 60°	Ξ	Ξ	_
S Line loss, fuel and pack change	1998 1997	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
7 Exports B	1998 1997	-	Ξ	_	Ξ	-	Ξ	
9 Direct sales (excl. utilities)	1998 1997	-	Ξ		on 00	_	Ξ	000 000
1 Utility Sales - New Brunswick 2	1998 1997	Ξ	Ξ	-	=	Ξ	_	=
3 — Quebec	1998 1997	Ξ	Ξ	_	Ξ	-	Ξ	=
5 — Ontario 6	1998 1997	-	=	-	-	Ξ	=	=
7 — Manitoba B	1998 1997	en	Ξ	Ξ	-	Ξ	_	=
9 — Saskatchewan 0	1998 1997	=	Ī	-	Ξ	Ξ	Ξ	=
1 — Alberta 2	1998 1997	Ξ	=	-	Ξ	=	_	
3 — British Columbia 4	1998 1997	25.4 27.8	23.2 25.9	25.2 27.1	25.3 26.5	24.0 26.6	16.4 15.9	17.6 26.2
5 — Northwest Territories 6	1998 1997	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	eller unit
7 Total utility sales B	1998 1997	25.4 27.8	23.2 25.9	25.2 27.1	25.3 26.5	24.0 26.6	16.4 15.9	17.6 26.2
9 TOTAL NET DISPOSITION	1998 1997	25.4 27.8	23.2 25.9	25.2 27.1	25.3 26.5	24.0 26.6	16.4 15.9	17.6 26.2

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1997 et 1998, Yukon

August	September	October	November	December	Jan. to Oct	•		
loût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Oct.			
illions de	mètres cubes	à une pression	de 101.325	kilopascals et	à 15 degrés	celciu	\$	
							Approvisionnements :	
27.6 34.5	44.8 33.6	56.7 34.7	33.4	34.4	340.7 336.7	1998 1997	Production originals brute	1
27.5 34.4	44.8 33.5	56.7 34.6	33.3	34.3	339.9 335.7	1998	Production originale nette	:
27.5 34.4	44.8 33.5	56.7 34.6	33.3	34.3	339.9 335.7	1998	Prélèvements nets	
_	-					1998	Moins - Utilisation dans les chantiers	
4.8	7.5	9.7	-		58.3	1997	- Pertes lors de traitement	
6.0 2.0	5.8 3.5	6.0 4.3	5.7	6.1	57.4 27.3	1997	- Utilisation dans les usines	11
2.6	2.2	2.8	3.0	2.2	25.2	1997		1
	-		-	-	-	1998 1997		14
20.7 25.8	33.8 25.5	42.7 <b>25.</b> 8	24.6	26.0	254.3 253.1	1998 1997	Total du gaz marchand	11
=	-	Ξ	-	_	-	1998 1997	Importations	11
-	=	_	_	-	_	1998 1997	Autres arrivages	1:
20.7 25.8	33.8 25.5	42.7 25.8	24.6	26.0	254.3 253.1	1998 1997	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	2
							Utilisation :	
Ξ	_	-	_		em	1998	Variations des stocks des distributeurs	2
=	Ξ	=	_			1998	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	2:
_	-	_		_	_	1998	Exportations	2
_	-	_	-	-	-	1997	Ventes directes (excl. services de gaz)	2
_	-	_	-	-	-	1997	Ventes des services - Nouveau-Brunswick	3
_	-	-	-	-	-	1997		3
Ξ	_	-	-	•	-	1998 1997	– Québec	3
Ξ	Ξ	-	-	-	-	1998 1997	- Ontario	3
Ξ	=		_	_	-	1998 1997	- Manitoba	3
-	-	-	_	_	_	1998	- Saskatchewan	3
-	-	-				1998 1997	- Alberta	4
20.7	33.8	42.7	_		254.3	1998	- Colombie-Britanniqu	104
25.8	25.5	25.8	24.6	26.0	253.1	1997	- Territoires du Nord-Dues	4 : <b>t</b> 4
-	-	-	-	-	-	1997		4

33.8 25.5

33.8 25.5 42.7 25.8

42.7 25.8 24.6

24.6

20.7 25.8

20.7 25.8 48

49 50

1998 Total des ventes services de gaz

1998 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 1997

26.0

26.0

254.3 253.1

254.3 253.1

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1997 and 1998, Foreign

		January	February	March	April	Hay	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions o	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply:								
1 Gross new production	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_
3 Net new production	1998 1997	Ξ		Ξ	Ξ.,	Ξ	=	_
5 Net withdrawals	1998 1997	_	Ī	_	_	Ξ	-	
7 Less — Field uses	1998	Ξ	_	Ξ	Ī	_	Ξ	=
9 - Shrinkage 10	1998	-	-	=	Ξ	_	=	-
11 — Plant uses	1998	_	-	Ξ	-	-	=	-
13 - Adjustment	1998	=		Ξ	-	-	=	Ξ
15 Total marketable gas	1998 1997	:	:	:	:	:	:	:
17 Imports	1998 1997	106.1 111.5	85.1 118.2	190.8 208.0	66.4 82.7	76.1 103.2	54.2 79.6	24.0 73.1
19 Other receipts	199B 1997		_	=	=		=	=
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1998 1997	106.1 111.5	85.1 118.2	190.8 08.0	66.4 82.7	76.1 103.2	54.2 79.6	24.0 73.1
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1998 1997	Ξ	Ξ	-	Ξ	_	Ξ	
25 Line loss, fuel and pack change 26	1998 1997	Ξ	~	Ξ	Ξ		Ξ	=
27 Exports 28	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	Ξ	-
29 Direct sales (excl. utilities) 30	1998 1997		=	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ
31 Utility Sales - New Brunswick 32	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ		Ξ	-
33 — Quebec 34	1998 1997	Ξ	=	Ξ	Ξ	_	Ξ	Ξ
35 - Ontario 36	1998 1997	100.3 98.8	85.1 118.2	190.8 208.0	66.4 82.7	76.1 103.2	54.2 79.6	24.0 73.1
37 — Manitoba 38	1998 1997	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ
39 — Saskatchewan 40	1998 1997	Ξ	=	=	Ξ	Ξ	Ξ	-
41 — Alberta 42	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ		Ξ	-	Ξ
43 — British Columbi:		5.8 12.7	=	=	Ξ	Ξ	=	-
45 — Northwest Territorie: 46			_	=	<del>-</del>	Ξ	Ξ	:
47 Total utility sales 48	1998 1997	106.1 111.5	85.1 118.2	190.8 208.0	66.4 82.7	76.1 103.2	54.2 79.6	24.0 73.1
49 TOTAL NET DISPOSITION	1998	106.1	85.1	190.8	66.4	76.1	54.2 79.6	24.0 73.1
	1997	111.5	118.2	208.0	82.7	103.2	77.0	/3.1

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1997 et 1998, étranger

Accit Septembre Octobre No	100.7	Décembre kilopascals et	Jan. à Dct. à 15 degrés	1998 1997 1998 1997 1998 1997 1998 1997 1998 1997 1998 1997	Approvisionnements:  Production originale brute  Production originale nette  Prélèvements nets  Moins - Utilisation dans les chantiers  - Pertes lors de traitement  - Utilisation dans les usines  - Rectifications	1 2 3 4 5 6 7 8 9 10 11 12 13
	-	- - -	à 15 degrés	1998 1997 1998 1997 1998 1997 1998 1997 1998 1997 1998 1997	Approvisionnements:  Production originale brute  Production originale nette  Prélèvements nets  Moins - Utilisation dans les chantiers  - Pertes lors de traitement  - Utilisation dans les usines	2 3 4 5 6 7 8 9 10
	-	-	-	1997 1998 1997 1998 1997 1998 1997 1998 1997 1998 1997	Production originale brute  Production originale nette  Prélèvements nets  Moins - Utilisation dans les chantiers  - Pertes lors de traitement  - Utilisation dans les usines	2 3 4 5 6 7 8 9 10
	-	- - - - -	-	1997 1998 1997 1998 1997 1998 1997 1998 1997 1998 1997	Production originale brute  Production originale nette  Prélèvements nets  Moins - Utilisation dans les chantiers  - Pertes lors de traitement  - Utilisation dans les usines	2 3 4 5 6 7 8 9 10
	-	- - - - -	- - - -	1998 1997 1998 1997 1998 1997 1998 1997 1998 1997	Prélèvements nets  Moins - Utilisation dans les chantiers  - Pertes lors de traitement  - Utilisation dans les usines	3 4 5 6 7 8 9 10
	-	- - - - -	- - - -	1997 1998 1997 1998 1997 1998 1997 1998 1997	Prélèvements nets  Moins - Utilisation dans les chantiers  - Pertes lors de traitement  - Utilisation dans les usines	4 5 6 7 8 9 10
	-	- - - -	- - - -	1997 1998 1997 1998 1997 1998 1997	Moins - Utilisation dans les chantiers  - Pertes lors de traitement  - Utilisation dans les usines	6 7 8 9 10 11 12
	-	- - - -	- - -	1998 1997 1998 1997 1998 1997	<ul><li>Pertes lors de traitement</li><li>Utilisation dans les usines</li></ul>	7 8 9 10 11 12
	-	- - -	- - -	1998 1997 1998 1997	- Utilisation dans les usines	9 10 11 12
	-	- - -	- - -	1997 1998 1997 1998	- Utilisation dans les usines	10 11 12
		- - -	-	1997 1998		12
	- 100.7	-	-		- Postifications	13
	100.7		_		- Kecciticacions	
	100.7	•		1997 1998	Total du gaz marchand	14
	100.7		•	1997		16
1.1 20.7 27.3 102.2 83.3 74.0		133.1	651.8 1 035.8	1998 1997	Importations	17 18
<u> </u>	_	_	_	1998 1997	Autres arrivages	19 20
1.1 20.7 27.3			651.8		TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
102.2 83.3 74.0	100.7	133.1	1 035.8	1997		22
					Utilisation :	
: : : :	_	_	_	1998 1997	Variations des stocks des distributeurs	23 24
					Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
	-	-	_	1997	Exportations	26
1 1	-	-	-	1997	EARTH CACAGINA	28
	_	-	_	1998 1997	Ventes directes (excl. services de gaz)	29 30
<u> </u>	_		_	1998 1997	Ventes des services - Nouveau-Brunswick	31 32
				1998	- Québec	33
	pto p	-	-	1997		34
1.1 20.7 26.1 102.2 83.3 74.0	100.7	133.1	644.8 1 023.1	1998 1997	- Ontario	35 36
: : :	_	_	_	1998 1997	Manitoba	37 38
				1998	- Saskatchewan	39
	-	-	-	1997	- Alberta	40
	-	-	-	1997	- MADEL CO	42
1.2 	_	_	7.0 12.7	1998 1997	- Colombie-Britannique	943 44
				1998	- Territoires du Nord-Ques	
1.1 20.7 27.3	_	-	651.8	1997 1998	Total des ventes services de gaz	46
102.2 83.3 74.0	100.7	133.1	1 035.8	1997		48
1.1 20.7 27.3 102.2 83.3 74.0	100.7	133.1	651.8 1 035.8	1998 1997	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 1997 - 1998

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			Millions o	f cubic metre	s - millions d	e mètres cube	s		
	Cas use - reprocessing								
1 2	Shrinkage (1)	1998 1997	332.5 365.7	316.6 344.1	361.1 345.9	194.5 326.3	208.5 317.2	184.2 310.4	275.7 322.9
3	Flared (2)	1998 1997	6.4 4.7	5.6 4.5	5.3 4.8	3.5 4.7	0.2 4.8	0.1 4.6	0.1 3.0
<b>5</b>	Plant fuel (2)	1998 1997	38.3 36.5	28.4 33.2	33.3 36.2	18.3 30.9	17.2 30.8	14.7 27.8	16.9 28.1
	Propane		Thousands	of cubic metr	es — milliers	de mètres cub	<b>8</b> S		
7	Manitoba	1998		_	_		_	_	_
8	nanituba	1997	=		~	-	-	-	-
9	Saskatchewan	1998 1997	4.5 4.6	4.3	4.5 4.6	4.4	4.5	4.5 4.5	4.6
1 2	Alberta	1998 1997	870.8 890.6	831.7 795.2	827.4 756.5	768.3 789.7	804.8 765.5	789.8 733.3	819.9 797.8
3	British Columbia	1998 1997	41.0 35.4	38.6 29.8	43.7 35.4	39.9 28.0	25.1 34.5	21.0 33.0	35.5 30.3
5	Canada	1998 1997	916.3 930.6	874.6 829.4	875.6 796.5	812.6 822.3	834.4 804.4	815.3 770.8	860.0 832.5
	Butane								
7	Manitoba	1998 1997		_	-		_	Ξ	_
9	Saskatchewan	1998 1997	3.8 3.9	3.6 3.7	3.9 3.9	3.8 3.9	3.9 3.7	3.8 3.8	3.9 3.7
21	Alberta	1998 1997	484.6 497.9	428.2 419.9	448.4 380.7	409.6 400.6	415.0 419.7	394.0 356.1	416.6 405.4
3	British Columbia	1998 1997	26.8 21.9	29.7 19.4	32.1 22.3	30.8 19.2	23.5 22.3	22.6 22.5	27.1 19.0
25 26	Canada	1998 1997	515.2 523.7	461.5 443.0	484.4 406.9	444.2 423.7	442.4 445.7	420.4 382.4	447.6 428.1
	Ethana (before solvent f	lood)							
.7 .8	Manitoba	1998 1997	_	_		_	Ξ	Ξ	Ξ
9	Saskatchewan	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
1 2	Alberta	1998 1997	897.6 896.2	876.9 858.5	1 035.9 931.6	846.4 879.2	B26.9 899.0	705.8 865.0	909.1 884.0
3	British Columbia	1998 1997	Ξ	Ξ	=	_	Ξ	_	Ξ
5	Canada	1998 1997	897.6 896.2		1 035.9 931.6	846.4 879.2	826.9 899.0	705.8 865.0	909.1 884.0
	Sulphur		Metric ton	nes — Tanne m	étrique				
37 38	Manitoba	1998 1997	=	_	-	-	_	Ξ	Ξ
9	Saskatchewan	1998 1997	-	=	_	=	Ξ	_	-
1	Alberta	1998 1997	613 302 597 923	569 229 545 782	636 769 607 434	580 169 552 560	600 879 508 064	501 210 579 199	646 087 628 699
3	British Columbia	1998 1997	78 264 84 212	77 814 76 210	83 224 81 188	82 780 74 762	79 525 77 386	66 840 76 478	65 731 78 559
	Canada	1998	691 566	647 043	719 993	662 949	680 404	568 050	711 818

<sup>(1)</sup> Amounts shown here are included in Table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada) (2) Amounts shown here are included in Table 2 'Plant uses' (Alberta and Canada)

TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 1997-1998

August Apût	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Oct. Jan. à Oct.			
Millions of	cubic metres -	- millions de	mètres cubes				Utilisation en recyclage	
341.9 332.4	261.3 318.9	243.5 342.0	347.4	358.6	2 719.8 3 325.8	1998 1997	Pertes (1)	1 2
4.5 4.5	0.1 4.6	4.0 4.1	4.2	5.7	29.8 44.3	1998 1997	Gaz brûlê (2)	3 4
29.2 33.3	9.4 27.1	25.0 28.2	30.9	37.7	230.7 312.1	1998 1997	Consommation (2)	5
Thousands of	cubic metres	- milliers de	mètres cubes				Propane	
_	_	_				1998	Manitoba	7
-	-	-	-	-	-	1997	110112 CODO	8
4.7 4.6	4.7 4.5	4.9 4.7	4.6	4.7	45.6 45.3	1998 1997	Saskatchewan	9 10
839.9 823.1	735.6 711.9	838.6 839.6	832.4	945.6	8 126.8 7 903.2	1998 1997	Alberta	11 12
33.7 32.5	34.5 39.7	36.5 37.6	33.3	38.6	349.5 336.2	1998 1997	Colombie-Britannique	13 14
878.3 860.2	774.8 756.1	880.0 881.9	870.3	988.9	8 521.9 8 284.7	1998 1997	Canada	15 16
							Butane	
	-	-	_	_	=	1998 1997	Manitoba	1 <i>7</i> 18
3.9	3.8 3.8	3.8 3.8	3.7	3.8	38.2 38.1	1998	Saskatchewan	19
422.2 415.7	369.9 358.0	463.6 464.2	430.2	513.3	4 252.1 4 118.2	1998 1997	Alberta	21
28.9	30.5 26.6	21.4	24.7	32.0	273.4	1998	Colombie-Britannique	23
455.0 443.3	404.2 388.4	488.8 490.8	458.6	549.1	4 563.7 4 376.0	1998 1997	Canada	25 26
							Ethane (avant deplac. miscibl	.e)
~	_	_			_	1998	Manitoba	27
-		••	-	-	-	1997		28
_	_	·	-		Ξ	1998 1997	Saskatchewan	29 30
890.3 911.2	845.2 874.9	926.1 920.4	971.0	1 001.3	8 760.2 8 920.0	1998 1997	Alberta	31 32
5.6	32.2	34.7	_	_	72.5	1998 1997	Colombie-Britannique	33 34
895.9 911.2	877.4 874.9	960.8 920.4	971.0	1 001.3	8 832.7 8 920.0	1998 1997	Canada	35 36
Metric tonne	s – Tonne métr	-ique					Soufra	
_	_	_			_	1998	Manitoba	37
-		-	-	-	-	1997		38
	-	Ξ	-	-	-	1998 1997	Saskatchewan	39 40
606 992 618 647	611 908 592 453	616 286 617 022	591 906	633 699	5 982 831 5 847 783	1998 1997	Alberta	41 42
65 476 62 595	24 889 62 800	66 974 82 490	75 652	79 368	691 517 756 680	1998 1997	Colombie-Britannique	43 44
672 468 681 242	636 797 655 253	683 260 699 512			6 674 348	1998	Canada	45

<sup>(1)</sup> Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada) (2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)



#### Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XPB), the .monthly Oil Pipeline Transport (Catalogue 55-001-XPB) and the monthly Gas Utilities (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

#### Definitions

#### Crude Dil

**Crude oil.** A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

Synthetic crude oil. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

#### Qualité des Données et Méthodologie

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures
équivalents et du gaz naturel, contenues dans
cette publication sont compilées à partir des
renseignements fournis par les organismes et
les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de
gaz naturel dans les provinces et territoires
relevant de leur juridiction. Les résultats
présentés dans cette publication représentent
donc 100% du pétrole et du gaz produits par
les moyens conventionnels et par d'autres
moyens, sur terre et en haute mer. Les données
sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête
mensuelle portant sur tous les services de gaz
naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XPB au catalogue), l'enquête mensuelle le transport du pétrole par pipe-lines (no 55-001-XPB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les services de gaz (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importa tions, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

#### Définitions

#### Pétrole brut

Pétrole brut. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

Pétrole brut synthétique. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

**Crude bitumen.** A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

Condensate. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

Pentanes plus. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

#### Gas Utilities

Total marketable gas. Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use and losses have been deducted.

**Imports.** Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

Other receipts. Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

**Exports.** Export of gas, by pipeline, to the United States.

**Direct sales.** Represents direct, non-utility deliveries for consumption.

#### Natural Gas Liquids

**Propane.** In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

**Butanes.** In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

Ethane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propage.

Bitume brut. Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

Condensat. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

Pentanes plus. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

#### Services de gaz

Total de gaz marchand. Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations. Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages. Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

**Exportations.** Exportations de gaz naturel, par pipe-line, aux États-Unis.

Ventes directes. Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

#### Liquides de gaz naturel

Propane. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

Butanes. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

**Éthane.** Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.



# ORDER FORM Statistics Canada

TO ORDER:	METHOD OF PAYMENT:
MAIL PHONE 1 800 267-6677 FAX 1 800 889-9734	(Check only one)
Charge to VISA or Or (613) 951-1584. VISA, MasterCard and purchase Orders only. Please do not 120 Parkdale Avenue Ottawa, Ontario 951-7277. Please do not Send confirmation. Orders only orders ord	Please charge my: VISA MasterCard
INTERNET order@statcan.ca	Card Number
(Please print) for the Hearing Impaired	Expiry Date
Company	Cardholder (please print)
Department	Signature
Attention Title	Payment enclosed \$
Address	Purchase
City Province	Order Number (please enclose)
Postal Code Phone Fax	
E-mail address:	Authorized Signature Price
Catalogue Number  Title  Title  indicate  "S" fo subscript	an Canada Outside Canada Canada
Note: Catalogue prices for clients outside Canada are shown in US do outside Canada pay total amount in US funds drawn on a US bank.	
Subscription will begin with the next issue to be released.	DISCOUNT (if applicable)
Prices are subject to change. To Confirm current prices call 1 800 26	GST (7%) (Canadian clients only, where applicable)  Applicable PST
Canadian clients pay in Canadian funds and add 7% GST and applica	(Canadian clients only, where applicable)
Cheque or money order should be made payable to the	(N.S., N.B., Nfld.)  GRAND TOTAL
Receiver General for Canada.  GST Registration # R121491807	PF 097019
GOT FLOGRANDICT IN THE PROPERTY OF THE PROPERT	<u> </u>

THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada

Statistique Canada

Canadä



# BONDE COMMANDE Statistique Canada

	**************************************					
POUR COMMANDER: MODALIT	TËS DE PAIEMENT :					
COURRIER TÉLÉCOPIEUR 1 800 889-9734 (Cochez une	seule case)					
Gestion de la circulation Canada et des États-Unis et dans de commande seulement.  120, avenue Parkdale (31) 951-7277. Veuillez ne pas envoyer de confirmation. Le bon telécopié tient lieu de	débiter mon compte VISA MasterCard					
commande originale.  N° de of the state of t	arte					
Appareils de le ceconimente anons	Date d'expiration					
Compagnie Détente	Détenteur de carte (en majuscules s.v.p.)					
Service	re					
À l'attention de Fonction	t inclus \$					
Adresse N° du bo	n					
Ville Province (veuillez	nandeioindre le bon)					
Code postal Téléphone Télécopieur						
Adresse du courrier électronique : Signature	e de la personne autorisée					
Numéro au catalogue Titre Du la	Canada					
Veuillez noter que les prix au catalogue pour les clients de l'extérieur du Canada son donnés en dollars américains. Les clients de l'extérieur du Canada paient le montant total en dollars US tirés sur une banque américaine.	TOTAL					
L'abonnement commencera avec le prochain numéro diffusé.	RÉDUCTION (s'il y a lieu) TPS (7 %)					
Les prix peuvent être modifiés sans préavis. Pour vérifier les prix courants, veuillez composer le 1 800 267-6677.	(Clients canadiens seulement, s'il y a lieu)  TVP en viqueur					
Les clients canadiens palent en dollars canadiens et ajoutent soit la TPS de 7 % et la TVP en vigueur, soit la TVH.	(Clients canadiens seulement, s'il y a lieu)  TVH en vigueur					
Le chèque ou mandat-poste doit être établi à l'ordre du	(NÉ., NB., TN.) TOTAL GÉNÉRAL					
Receveur général du Canada.						

## **MERCI DE VOTRE COMMANDE!**



Statistique Canada

**Statistics** Canada

Canadä

Build on the range and depth of your knowledge and experience

# Put the power of Inter-Corporate Ownership 998 to work for you!

hen you're working to stay on top of the volatile business environment, and dealing with increased client expectations and escalating competition, you know success boils down to one thing. Performance. *Inter-Corporate* 

Ownership 1998 helps you meet your standards of excellence by providing you with accurate, timely and comprehensive business ownership information, while saving you valuable research time. Use this definitive guide to learn at a glance who owns and controls which companies, where their head offices are located, how they fit into the corporate hierarchy, and much more.

#### Knowledge = Power

Inter-Corporate Ownership 1998 provides you with value-added features you simply cannot get anywhere else, including:

- 89,000 comprehensive company listings, with approximately 11,000 foreign parent companies
- ▶ tens of thousands more listings than any comparable resource
- meticulously organized data, fully indexed for quick searches and easy cross referencing
- ▶ a choice of formats to better meet your particular information needs:
  - ★ CD-ROM ★ hard-cover book

An indispensable resource for lawyers, analysts, investors, lobbyists, researchers and corporate executives, *Inter-Corporate Ownership* 1998 will help you to:

- identify corporate pyramids and explore investment opportunities
- pinpoint marketing opportunities and target the right decision makers
- ▶ locate potential customers and learn about competitors
- trace changes in foreign control and uncover export opportunities

Special package offers on ICO 98 Book & CD-ROM now available!

Save 15%-20%

Inter-Corporate Ownership 1998 — Book (Cat. No. 61-517-APB) is \$350.

Inter-Corporate Ownership 1998 on CO-ROM (Cat. No. 61-517-XCB) costs \$995 for an annual subscription or \$350 for a single quarterly issue. Special Package Offers: ICO 98 Book & CO-ROM annual subscription costs \$1076;

ICO 98 Book & CD-ROM current quarterly issue costs \$595. ALI PRICES EXCLUDE SALES TAX. Packetel queries on individual company listings, contact an account executive at our of the regional reference contres Raised in this publication.

• fulfill due diligence requirements

Research business ownership questions more quickly, reliably and easily with Inter-Corporate Ownership 1998. Put its powerful contents to work for you!

To order, CALL toll-free at 1 800 267-6677, FAX your VISA, MasterCard order to 1 800 889-9734 or MAIL your order to Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6. Or contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication. You may also order via E-MAIL: order@statean.ca

Soyez à la fine pointe de votre savoir-faire et de votre expérience

## Tirez profit de Liens de parenté entre sociétés

our demeurer compétitif dans le monde changeant des affaires, pour faire face à l'augmentation des attentes des clients et à l'escalade de la concurrence, vous savez que le succès se résume en un seul mot. Rendement. Liens de parenté entre sociétés 1998 vous aide à atteindre vos normes d'excellence en vous fournissant des renseignements exacts, actuels et complets sur les sociétés, tout en vous épargnant du temps précieux de recherche. C'est un guide complet pour connaître, d'un coup d'oeil, qui possède et contrôle quelles sociétés, où se trouvent leurs sièges sociaux, comment ces sociétés s'imbriquent dans la hiérarchie globale et bien d'autres renseignements.

#### Savoir-faire = Pouvoir

Liens de parenté entre sociétés 1998 vous procure des caractéristiques à valeur ajoutée que <u>vous ne pouvez tout simplement pas</u> retrouver ailleurs, y compris :

- ▶ 89 000 inscriptions détaillées, dont celles d'environ 11 000 sociétés-mères étrangères
- des dizaines de milliers d'inscriptions de plus que toute source comparable
- des données rassemblées avec précision, entièrement indexées pour des recherches rapides et des renvois faciles
- b un choix de formats pour mieux satisfaire vos besoins particuliers :
  - ★ CD-ROM ★ livre relié

Une source indispensable pour les juristes, les analystes, les investisseurs, les lobbyistes, les chercheurs et les chefs d'entreprises, *Liens de parenté entre sociétés 1998* vous aidera à :

- ▶ identifier les hiérarchies des sociétés et à explorer des possibilités d'investissements
- ▶ pointer les possibilités de marketing et à cibler les vrais décideurs
- reconnaître des clients potentiels et à connaître vos concurrents
- suivre les changements de propriété à l'étranger et à découvrir des débouchés à l'exportation
- répondre à des exigences de «célérité raisonnable»

Liens de parenté entre soctétés 1998 répond plus rapidement, plus adéquatement et plus facilement aux questions sur les différentes sociétés. Mettez son incroyable contenu à votre service!

Pour commander, TÉLÉPHONEZ sans frais au 1 800 267-6677, TÉLÉCOPIEZ vos commandes par VISA ou MasterCard au 1 800 889-9734 ou POSTEZ votre commande à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) KIA 076. Ou communiquez avec votre Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous mentionné dans la présente publication. Vous pouvez aussi commander par COURRIEL à : order @statcan.ca.

Offres spéciales pour le livre LPS 1998 & le CD-ROM disponibles maintenant!

Épargnez de 15 % à 20 %!

Liens de parenté entre sociétés 1998 — Livre (N° 61-517-XPB au catalogue) se vend 350 \$.

Liens de parenté entre sociétés 1598 sur CD-ROM (N° 61-517-XCB au catalogue) se vend 995 \$ pour un abonnement annuel ou 350 \$ pour un seul noméro trimentriel. Offres opériales . LPS 1998 Livre & CD-ROM numéro trimentriel courant pour 555 \$. TOUS LES PRIX N'INCLIENT PAS LES TAXBE DE VENTE. Pour de breves interrogations sur des entreprises individuelles, communiques avez une des personnes recente publication.

29MISC9802



## Let us show you how to take advantage of the multitude of data available from Canada's leading statistical agency.

tatistics Canada is the first-hand source of information about Canada, its economy, its institutions and its people. We collect and maintain hundreds of databases of reliable information; from patterns in family expenditures to international trade statistics; from details on Canadians' health and educational qualifications to employment and labour trends. We can produce comprehensive profiles of Canada's society and economy using the data from over 400 surveys.

Our Advisory Services team of expert consultants is here to help you discover Statistics Canada. We will work with you to define your needs, sift through our vast resources and put together an information package designed to meet those needs. Our highly trained staff:

man can analyze and interpret your customized data packages

\*\* provide you with ongoing support through our telephone enquiry service

moffer workshops and seminars on a wide range of topics

We can even conduct surveys tailored to your specialized requirements.

In today's complex social and economic climates, accurate and up-to-date

information is an essential tool for performing such detail-intensive tasks as researching, planning, teaching or analyzing. Rely on the expertise at Statistics Canada to provide you with the information and services you need. quickly, professionally and cost effectively. Call us today and

Call us today and discover how to get our numbers working for you!



# Découvrez comment tirer parti de la multitude de données offertes par le chef de file canadien en matière de statistiques.

tatistique Canada est la source directe des données sur le Canada, son économie, ses institutions et sa population. Nous compilons et tenons à jour des centaines de bases de données fiables, à partir des habitudes de dépense des familles aux statistiques sur le commerce international et des détails relatifs à la santé et aux niveaux d'instruction des Canadiens aux tendances de l'emploi et de la main-d'œuvre. Nous sommes en mesure de préparer des portraits descriptifs de la société et l'économie canadiennes à l'aide de données provenant de plus de 400 enquêtes.

L'équipe d'experts-conseils de nos services consultatifs est là pour vous aider à mieux connaître Statistique Canada. Nous travaillerons avec vous à définir vos besoins, à passer en revue nos vastes ressources et à rassembler des documents pouvant répondre à ces besoins. Notre personnel hautement qualifié :

peut analyser et interpréter vos ensembles de données personnalisés

wous offre un appui constant grâce à notre service de renseignements téléphonique

morganise des ateliers et des conférences sur une large gamme de sujets Nous pouvons même mener des enquêtes spécifiquement conçues pour répondre à des besoins particuliers.

Dans un contexte social et économique de plus en plus complexe, des

renseignements exacts et à jour sont un outil essentiel pour mener à bien des tâches aussi précises que la recherche, la planification, l'enseignement ou l'analyse. Fiez-vous à l'expertise de Statistique Canada pour obtenir les renseignements et les services dont yous avez besoin de manière rapide,

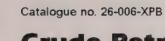
Téléphonez-nous dès aujourd'hui et découvrez comment vous pouvez profiter de nos chiffres!

professionnelle et

rentable.

# National ENQUIRIES line / Service national de RENSEIGNEMENTS: 1-800-263-1136 National ORDER line / Service national de COMMANDES: 1-800-267-6677 National TDD line / Service national ATS: 1-800-363-7629

Region / Région	Local calls / Appel local	Fax /Télécopieur
Atlantic Region / Région de l'Atlantique	(902) 426-5331	(902) 426-9538
Québec Region / Région du Québec	(514) 283-5725	(514) 283-9350
National Capital Region / Région de la capitale nationale	(613) 951-8116	(613) 951-0581
Ontario Region /Région de l'Ontario	(416) 973-6586	(416) 973-7475
Pacific Region / Région du Pacifique	(604) 666-3691	(604) 666-4863
Prairies and N.W.T. / Prairies et T.NO.		
Manitoba	(204) 983-4020	(204) 983-7543
Saskatchewan	(306) 780-5405	(306) 780-5403
Southern Alberta / Sud de l'Alberta	(403) 292-6717	(403) 292-4958
Northern Alberta and N.W.T. / Nord de l'Alberta et T.NO.	(403) 495-3027	(403) 495-5318



### **Crude Petroleum** and Natural Gas Production

November 1998

N° 26-006-XPB au catalogue

## Production de pétrole brut et de gaz naturel

Novembre 1998





Canada

#### Data in many forms

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on the Internet, compact disc, diskette, computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tape. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

#### How to obtain more information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction & Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823) or to the Statistics Canada Regional Reference Centre in:

U-1:6	(002)	426-5331	Basina	12061	780-5405
			-		
Montreal	(514)	283-5725	Edmonton	(403)	495-3027
Ottawa	(613)	951-8116	Calgary	(403)	292-6717
Toronto	(416)	973-6586	Vancouver	(604)	666-3691
Winniped	(204)	983-4020			

You can also visit our World Wide Web site: http://www.statcan.ca

Toll-free access is provided for all users who reside outside the local dialing area of any of the Regional Reference Centres.

National enquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications	
device for the hearing	
impaired	1 800 363-7629
Order-only line (Canada	
and United States)	1 800 267-6677

#### Ordering/Subscription information

#### All prices exclude sales tax

Catalogue no. 26-006-XPB, is published monthly as a standard paper product. The prices for delivery in Canada are \$19.00 per issue and \$186.00 for a one-year subscription, and outside Canada for US\$19.00 per issue and US\$186.00 for a one-year subscription.

Please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6: by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033: by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734: or by Internet, at order@statcan.ca. For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

#### Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

#### Des données sous plusieurs formes

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur Internet, disque compact, disquette, imprimé d'ordinateur, microfiche et microfilm, et bande magnétique. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

#### Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet de la présente publication ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A OT6 téléphone: (613) 951-9823) ou à l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada:

Halifax	(902)	426-5331	Regina .	(306)	780-5405
		283-5725	Edmonton		
Ottawa			Calgary	(403)	292-6717
Toronto			Vancouver		
Winnipeg					

Vous pouvez également visiter notre site sur le Web: http://www.statcan.ca

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres de consultation régionaux.

service national de renseignements	1	DUU	203-1130
Service national d'appareils de			
télécommunications pour les			
malentendants	1	800	363-7629
Numéro pour commander seulement			
(Canada et états-Unis)	- 1	800	267-6677

#### Renseignements sur les commandes/abonnements

#### Les prix n'incluent pas la taxe de vente

Le produit n° 26-006-XPB au catalogue paraît mensuellement en version imprimée standard. Au Canada, un numéro coûte 19.00\$ et un abonnement d'un an coûte 186.00\$. À l'extérieur du Canada, un numéro coûte 19.00\$US et un abonnement d'un an coûte 186.00\$US.

Veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à order@statcan.ca. Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les librairies et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

#### Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois et dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous



Statistics Canada

Manufacturing, Construction & Energy Division Energy Section

# Crude Petroleum and Natural Gas Production

SIC 071

November 1998

Statistique Canada

Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie Section de l'énergie

## Production de pétrole brut et de gaz naturel

CTI 071

Novembre 1998

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1999

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from Licence Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6.

February 1999

Catalogue no. 26-006-XPB, Vol. 50, No. 11

Frequency: Monthly

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1999

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6.

Février 1999

Nº 26-006-XPB au catalogue, vol. 50, no. 11

Périodicité: Mensuelle

ISSN 0702-6846

Ottawa

#### Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing co-operation involving Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

#### Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

#### **Symbols**

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

#### **ABBREVIATIONS**

SIC Standard Industrial Classification.

### **Acknowledgements**

This publication was prepared under the direction of:

- Peter Lys, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- Mel Jones, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- Ron Rasia, Chief, Energy Section
- Susan Horsley, Head Petroleum Unit, Energy Section

and

 Gérard O'Connor Supervisor Operations, Energy Section. Mr O'Connor may be reached at (613)951-3562.

#### Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

#### **ABBRÉVIATIONS**

CAÉ Classification des activités économiques.

#### Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- Peter Lys, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- Mel Jones, directeur-adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- Ron Rasia, chef, Section de l'énergie
- Susan Horsley, chef unité du pétrole, Section de l'énergie.

61

 Gérard O'Connor, agent des opérations, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. O'Connor au numéro (613)951-3562.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984. 

⊗

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'"American National Standard for Information Sciences" - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984. ⊗

## TABLE OF CONTENTS

# TABLE DES MATIÈRES

		PAGE		PAGE
Higt	nlights	5	Faits saillants	5
Tabl	Les		Tableau	
1.	Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month		<ol> <li>Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois</li> </ol>	
	Canada	6	Canada	6
	Atlantic	8	Atlantique	8
	Ontario	10	Ontario	10
•	Manitoba	12	Manitoba	12
	Saskatchewan	14	Saskatchewan	14
	Alberta	16	Alberta	16
	British Columbia	18	Colombie-Britannique	18
	Northwest Territories	20	Territoires du Nord-Ouest	20
	Foreign	22	Étranger	22
2.	Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month		<ol><li>Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois</li></ol>	
	Canada	24	Canada	24
	New Brunswick and Quebec	26	Nouveau-Brunswick et Québec	26
	Ontario	28	Ontario	28
	Saskatchewan	30	Saskatchewan	30
	Alberta	32	Alberta	32
	British Columbia	34	Colombie-Britannique	34
	Northwest Territories	36	Territoires du Nord-Ouest	36
	Yukon	38	Yukon	38
	Foreign	40	Étranger	40
3.	Gas use - reprocessing, Supply of Processing Plant Products,		3. Utilisation en recyclage, approvision- nement des produits des usines de	
	by Month, by Province	42	traitement, par mois, par province	42
Da	eta Quality and Methodology	45	Qualité des données et méthodologie	45
n.	dinidiana	X.E	Réfinitions	45

	N° au catalogue	3					
Monthly Publications		Publications mensuelles					
Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006-XPB	Production de pétrole brut et de gaz naturel					
Coal and Coke Statistics	45-002-XPB	Statistiques du charbon et du coke					
Refined Petroleum Products	45-004-XPB	Produits pétroliers raffinés					
Oil Pipeline Transport	55-001-XPB	Transport du pétrole par pipelines					
Gas Utilities	55-002-XPB	Services de gaz					
Electric Power Statistics	57-001-XPB	Statistiques de l'énergie électrique					
Energy Statistics Handbook Paper version - bilingual Electronic version - English Electronic version - French	57-601-XPB 57-601-XDE 57-601-XDF	Guide statistique de l'énergie Version en papier - bilingue Version électronique - anglaise Version électronique - française					
Quarterly Publication		Publication trimestrielle					
Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement d'énergle au Canada					
Annual Publications		Publications annuelles					
Coal Mining (formerly Coal Mines)	26-206-XPB	Extraction de charbon (autrefois Mines de charbon)					
Oil and Gas Extraction (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Industry)	26-213-XPB	Extraction de pétrole et de gaz (autrefois L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel)					
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-20İ-XPB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers par oléoduc (autrefois Transport du pétrole par pipelines)					
Electric Power Generation, Transmission and Distribution (formerly Electric Power Annual Statistics)	57-202-XPB	Production, transport et distribution d'électricité (autrefois Statistiques annuelles de l'énergie électrique)					
Electric Power Capability and Load	57-204-XPB	Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux					
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	57-205-XPB	Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)					
Electric Power Generating Stations	57-206-XPB	Centrales d'énergie électrique					

Catalogue No.

To order a publication you may telephone 1-613-951-7277 or use facsimile number 1-613-951-1584 or internet: order@statcan.ca. For toll free in Canada and United States only telephone 1-800-267-6677. When ordering by telephone or facsimile, written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication veuillez téléphoner au 1-613-951-7277 ou utiliser le numéro du télécopieur 1-613-951-1584 ou par Internet: order@statcan.ca. Pour appeler sans frais, au Canada et aux États-Unis, composer le 1-800-267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation écrite pour une commande faite par téléphone ou télécopieur.

## **Highlights**

#### November 1998

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during November 1998 amounted to 10.4 million cubic metres compared to 10.6 million cubic metres in November 1997, a decrease of 2.6%. Imported crude for the same period amounted to 3.7 million cubic metres, an increase of 10.3% over November 1997.

The disposition of crude and equivalent for November is as follows: 7.8 million cubic metres (55.6%) were sent to Canadian refineries and 6.3 million cubic metres (44.5%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 1.6% to 16.6 billion cubic metres from 16.4 billion cubic metres in November 1997. Marketable production for November amounted to 13.5 billion cubic metres, an increase of 1.8%.

The disposition of natural gas for November 1998 is as follows: 1.3 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.3 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 7.1 billion cubic metres exported; 6.4 billion cubic metres which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.5 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

#### **Faits saillants**

#### Novembre 1998

En novembre 1998 la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est chiffrée à 10,4 millions de mètres cubes comparativement à 10,6 millions de mètres cubes en novembre 1997, une baisse de 2,6%. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 3,7 millions de mètres cubes, soit une augmentation de 10,3% par rapport à novembre 1997.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de novembre 1998 se répartit de la manière suivante: 7,8 millions de mètres cubes (55,6%) destinés aux raffineries canadiennes et 6,3 millions de mètres cubes (44,5%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 1,6% pour atteindre 16,6 milliards de mètres cubes contre 16,4 milliards de mètres cubes (en novembre 1997). En novembre 1998, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 13,5 milliards de mètres cubes, une augmentation de 1,8%.

Au cours du mois de novembre 1998, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 1,3 milliards de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 2,3 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 7,1 milliards de mètres cubes ont été exportés et 6,4 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,5 milliards de mètre cube, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1997 - 1998, Canada

		January	February	March	April	· May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands	of cubic met	res - millie	rs de mètres c	ubes		
Supply:								
Domestic production:								
	1998	2 913.2	2 645.1	2 846.7	2 602.3	2 680.6	2 556.6	2 589.0
	1997	2 606.4	2 440.6	2 682.9	2 496.1	2 643.1	2 630.8	2 825.7
Light and medium	1998	4 420.6	4 029.8	4 236.2	4 110.2	4 074.8	4 176.5	4 377.9
	1997	4 276.3	3 918.7	4 274.1	4 065.7	4 105.7	3 950.2	4 147.4
	1998	1 073.7	1 253.1	1 642.4	1 495.8	1 568.9	1 661.1	1 464.7
	1997	1 344.9	1 245.0	1 387.3	971.5	833.8	1 452.4	1 648.7
Crude bitumen	1998	1 385.0	1 308.1	1 349.5	1 267.6	1 363.3	1 467.6	1 507.1
	1997	1 029.3	976.0	1 037.2	1 011.6	1 086.1	1 089.9	1 272.3
	1998	9 792.5	9 236.1	10 074.8	9 475.9	9 687.6	9 861.8	9 938.7
	1997	9 256.9	8 580.3	9 381.5	8 544.9	8 668.7	9 123.3	9 894.1
	1998	40.8	39.1	40.8	38.2	37.1	34.5	39.9
	1997	36.3	34.7	37.9	34.1	33.4	33.9	37.4
Pentanes plus	1998	972.4	885.2	954.9	863.1	887.3	811.7	902.4
	1997	939.7	842.8	890.7	864.1	857.4	849.1	905.2
Total net withdrawals	1998	10 805.7	10 160.4	11 070.5	10 377.2	10 612.0	10 708.0	10 881.0
	1997	10 232.9	9 457.8	10 310.1	9 443.1	9 559.5	10 006.3	10 836.7
Imports	1998	3 804.5	3 528.6	3 946.4	3 384.9	3 718.4	3 853.5	3 174.6
	1997	3 860.2	3 193.3	3 869.2	3 336.0	3 557.0	3 266.5	4 079.8
TOTAL SUPPLY	1998	14 610.2	13 689.0	15 016.9	13 762.1	14 330.4	14 561.5	14 055.6
	1997	14 093.1	12 651.1	14 179.3	12 779.1	13 116.5	13 272.8	14 916.5
Disposition:								
To Refineries - Atlantic	1998	1 410.4	1 425.1	1 716.1	1 234.0	1 615.0	1 752.8	1 027.3
	1997	1 742.9	1 394.1	1 953.0	1 448.7	1 453.6	1 515.9	1 659.2
- Quebec	1998	1 804.4	1 638.4	1 701.5	1 660.7	1 788.1	1 707.3	1 680.5
	1997	1 797.6	1 639.8	1 667.5	1 506.2	1 613.6	1 126.4	1 754.1
- Ontario	1998	2 394.2	1 995.5	2 238.9	2 064.8	2 336.9	2 274.2	2 231.2
	1997	2 372.3	1 942.4	1 999.9	2 120.7	2 305.4	2 206.5	2 519.4
- Manîtoba	1998 1997	_	-	Ξ	Ξ.	Ξ	Ξ	
- Saskatchewan	1998	303.4	285.2	304.9	235.5	299.6	305.5	329.7
	1997	270.0	260.1	309.7	123.8	173.8	298.0	359.6
- Alberta	1998	1 922.2	1 900.7	2 052.3	1 377.3	1 548.6	2 014.9	2 049.8
	1997	2 008.3	1 824.4	2 138.7	1 704.3	1 864.3	1 932.2	2 069.9
	1998	288.0	259.6	229.6	276.7	262.0	270.4	252.6
	1997	279.0	230.8	199.6	259.2	283.4	239.8	263.4
	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=		Ξ
			7 504.5 7 291.6	8 243.3 8 268.4	6 849.0 7 162.9	7 850.2 7 694.1	8 325.1 7 318.8	7 571.1 8 625.6
			6 204.5 5 072.3	5 989.6 5 492.7				
	1998 1997	_	Ξ	Ξ	157.2	164.2 78.9	173.0 78.1	- 78.3
	1998	7 007.9	6 204.5	5 989.6	6 601.0	6 673.5	6 968.0	6 513.5
	1997	5 912.2	5 072.3	5 492.7	5 121.5	6 008.8	5 832.4	5 842.5
			-1.9 278.7	852.2 499.8				- 107.7 472.2
				34.9 45.3	29.3 44.3	53.0 65.1	42.0 72.9	30.8 72.7
	1998 1997		-55.2 -33.4	- 103.1 - 126.9	-71.3 106.2	-29.6	88.0 -84.8	47.9 -96.5
TOTAL DISPOSITION		14 610.2 14 093.1	13 689.0 12 651.1	15 016.9	13 762.1 12 779.1	14 330.4 13 116.5	14 561.5 13 272.8	14 055.6 14 916.5
	Heavy Light and medium Synthetic Crude bitumen Total crude Condensate Pentanes plus Total net withdrawals Imports TOTAL SUPPLY Disposition: To Refineries — Atlantic — Quebec — Ontario — Manitoba — Saskatchewan — Alberta — British Columbia — N.W. Territories  Export to the United States Export to other countries Total exports Net inventory changes Deliveries to other purchasers Losses and adjustments	Heavy   1998   1997	Supply:		Supply:	Supply:	Supply    Supp	Second   Part   Part

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1997 - 1998, Canada

August September October November December Jan. to Nov. Jan. à Nov. Apût Septembre Octobre Novembre Décembre thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes Approvisionnement: Production intérieure: 2 626.7 2 499.1 2 581.4 2 493.9 29 034.6 1998 Lourd 2 164.7 2 796.9 2 906.1 2 836.3 2 995.5 29 729.6 1997 2 4 442.1 4 192.6 4 474.0 4 162.0 46 696.7 1998 Léger et médium 4 117.1 3 943.3 1997 4 092.1 4 072.0 4 372.8 44 962.6 4 1 632.1 1 350.1 1 621.1 1 460.2 16 223.2 1998 Synthétique 5 1 663.5 1 631.2 1 466.2 1 602.3 1 551.3 15 134.6 1997 6 1 486.4 1 389.8 1 383.0 1 301.4 15 208.8 1998 Pétrole brut bitumineux 307.5 1 299.3 1 256.1 1 223.6 9 713.6 107 163.3 102 409.0 1998 Total pétrole brut 9 908.3 10 059.8 9 417.5 9 715.7 920.5 10 255.4 9 423.3 9 899 8 10 37.8 420.5 37.6 1998 Condensat 37.9 35.9 38.4 38.2 36.8 398.1 1997 12 926.0 893.7 945.6 906.6 5 948.9 1998 Pentanes plus 13 926.0 849.1 915.2 887.9 994.7 9 727.2 14 1998 Total prélèvements nets 10 867.1 10 644.9 10 308.3 11 042.9 10 363.0 117 532.7 150 11 286.9 10 884.4 10 661.8 112 534.3 10 853.4 1997 16 3 972.8 3 710.4 028.9 3 906.7 41 029.7 1998 Importations 3 403.1 3 759.4 091.6 4 411.2 18 3 362.8 39 778.9 14 896.0 14 617.7 13 711.4 14 073.4 158 562.4 1998 TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19 14 949.6 14 643.8 14 945.0 14 004.6 15 698.1 152 313.2 Utiligation: 1 589.8 1 512.2 1 631.1 1 561.0 16 474.8 1998 Aux raffineries - Atlantique 1 581.3 1 547.2 2 047.1 1 274.8 2 128.3 17 617.8 1997 22 1 759.6 - Québec 23 1 860.4 1 824.0 1 641.5 19 066.4 1998 1 615.5 1 821.1 1 915.5 17 971.4 1 742.3 1 687.3 1997 24 2 268.3 1998 2 299.9 2 358.4 2 272.9 24 735.2 - Ontario 25 2 336.6 2 340.6 24 437.6 1 970.3 2 323.5 2 184.2 1997 26 1998 - Manitoba 1998 351.7 324.0 308.3 280.4 3 328.2 - Saskatchevan 29 287.4 3 018.6 344.6 307.2 323.4 248.4 1997 30 20 911.8 2 171.6 2 020.7 1 786.8 1998 - Alberta 2 093.4 2 069.8 2 040.9 1 923.9 2 015.3 21 670.1 1997 32 285.5 2 985.0 276.7 289.5 1998 - Colombie-Britannique 270.1 288.9 287.2 289.8 1997 293.7 1998 - Territoires du N.-.O. 35 1997 36 8 344.0 7 828.1 8 431.5 8 432.0 87 501.4 1998 Total livré aux raffinaries 7 780.1 8 385.4 7 898.6 8 819.6 38 6 079.0 70 517.4 1998 Exportation aux États-Unis 39 6 395.6 6 382.1 6 197.1 7 077.8 63 316.8 6 271.1 6 063.5 5 750.8 6 184.3 1997 40 721.1 1998 Exportation dans d'autres pays 77.1 78.3 81.4 316.7 1997 42 71 238.5 6 472.7 6 079.0 5 460.4 6 268.4 1998 Exportations totales 6 271.1 6 144.9 5 750.8 184.3 7 077.8 63 633.5 28.9 195.7 -60.4 23.8 - 275.1 1998 Variations nettes des stocks 45 - 269.2 -83.4 553.0 -78.9 -53.0 857.4 1997 46 27.3 30.5 39.4 404.4 1998 Livraisons à d'autres acheteurs 21.0 620.5 71.7 73.1 49.1 42.9 53.8 1997 48 - 306.8 1998 Pertes et rectifications 49 -64.4 -31.5 78.2 -67.9 ~ 200.1 50 -123.8- 409.6 -1.0-17.5-42.314 896.0 14 643.8 158 562.4 152 313.2 14 617.7 13 711.4 14 949.6 14 073.4 1998 TOTAL DE L'UTILISATION 51 15 60A 1 14 945.0 14 004.6 1997 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Honth, 1997 - 1998, Atlantic provinces

			January	February	Harch	April	Hay	June	July
			Janvier	Février	Hars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cul	bes		
	Supply:								
	Domastic production:								
1 2	Heavy	1998 1997	-	Ξ	Ξ	=	Ξ		=
3	Light and medium	1998 1997	347.9 61.7	303.9 73.6	172.6 83.1	228.1 82.6	220.3 83.6	388.4 57.7	463.5 61.3
5 6	Synthetic	1998 1997	-	-	-	-	Ξ	Ξ	-
7 8	Crude bitumen	1998 1997	Ξ	Ξ.	Ξ	_	Ξ	-	=
9 10	Total crude	1998 1997	347.9 61.7	303.9 73.6	172.6 83.1	228.1 82.6	220.3 83.6	388.4 57.7	463.5 61.3
11 12	Condensate	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	=
13 14	Pentanes plus	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	-	=
15 16	Total net withdrawals	1998 1997	347.9 61.7	303.9 73.6	172.6 83.1	228.1 82.6	220.3 83.6	388.4 57.7	463.5 61.3
17 18	Imports	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	=
19 20	TOTAL SUPPLY	1998 1997	347.9 61.7	303.9 73.6	172.6 83.1	228.1 82.6	220.3 83.6	388.4 57.7	463.5 61.3
	Disposition:								
21 22	To Refineries - Atlantic	1998 1997	-	Ξ	Ξ	<del>-</del> .	80.3	112.1	-
23 24		1998 1997	Ξ		Ξ	1	Ξ	Ξ	=
25 26	- Ontario	1998 1997	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	=
27 28	- Manitoba	1998 1997	-	ے ا	=	-	Ξ	_	=
29 30	- Saskatchewan	1998 1997	-	· =	Ξ		-	ese ese	=
31 32	- Alberta	1998 1997	_	-	-	Ė	=	Ξ	-
33 34		1998 1997	-	Ξ	=	Ī	=	Ξ	-
35 36		1998 1997	-	=	Ξ	Ξ	=	Ξ	-
37 38	Total to refineries	1998 1997	*	:	:	:	80.3	112.1	:
39 40	Export to the United States	1998 1997	269.7 77.9	401.6	152.6	135.4 81.6	134.7	268.7	269.3
41 42	Export to other countries	1998 1997	Ξ	Ξ	=	157.2	78.9	77.7 78.1	78.3
43 44	Total exports	1998 1997	269.7 77.9	401.6	152.6	292.6 81.6	134.7 78.9	346.4 78.1	269.3 78.3
45 46	Net inventory changes	1998 1997	78.2 -16.2	-97.7 73.6	172.6 -69.5	-64.5 1.0	5.3 4.7	-70.1 -20.4	194.2 -17.0
47 48		1998 1997	Ξ	_	Ξ	-	Ξ	-	-
49 50	Losses and adjustments	1998 1997		Ξ	-	. <del>-</del>	-	-	=
51	TOTAL DISPOSITION	1998 1997	347.9 61.7	303.9 73.6	172.6 83.1	228.1 82.6	220.3 83.6	388.4 57.7	463.5 61.3

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1997 - 1998, Provinces de l'Atlantique

	August Sept	ember October	November December	Jan. to Nov.
Août Septembre Octobre Novembre Décembre Jan. à Nov.	Août Sept	embre Octobre	Novembre Décembre	Jan. à Nov.

ousands of	cubic metres -	milliers de	mètres cubes					
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
-	-	-	_	-	Ξ	1998 1997	Lourd	1 2
583.6 36.1	452.5	609.6	439.9 50.8	182.5	4 210.3 592.2	1998 1997	Léger et médium	3 4
-	_	-	-	102.3			Synthétique	5
-	-		* deb	-	-	1997		6
Ξ	-	_	_	_	-	1998 1997	Pétrole brut bitumineux	7 8
583.6 36.1	482.5	609.6	439.9 50.8	182.5	4 210.3 592.2	1998 1997	Total pétrole brut	9 10
	_	1.7	50.6	101.5	B7E.E		Condensat	11
_	-	-	-	-	-	1997		12
_	4m m		Ξ	_	-	1998 1997	Pentanes plus	13 14
583.6	452.5	609.6	439.9		4 210.3		Total prélèvements nats	15
36.1	•	1.7	50.8	182.5	592.2	1997	Importations	16
=	-	-	Ξ.	-	=	1997	Importations	18
583.6 36.1	452.5	609.6 1.7	439.9 50.8	182.5	4 210.3 592.2	1998 1997	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
=	-	68.1	14.6	-	260.5 14.6	1998	Aux raffineries - Atlantique	21 22
	-	48.7	17.6	_	66.3	1998 1997	- Québec	23 24
_	_	_	_			1998	. — Ontario	25
-	-	-	-	-	-	1997		26
_	-	_	=	-	-	1998 1997	— Manitoba	27 28
	_	_	Ξ	_	-	1998 1997	- Saskatchewan	29 30
_	-	_	_		_	1998	- Alberta	31
-	-	-	-	-		1997		32
_	-	-	-	-	-	1998 1997	- Colombie-Britannique	33 34
=	:	i i	-	_	-	1998	- Territoires du NO	. 35 36
		116.8	17.6		326.8		Total livré aux raffinaries	37
•	•	•	14.6	•	14.6	1997		38
613.8	402.9	402.2	536. <i>7</i> -	132.8	3 435.0 312.1	1998 1997	Exportation aux États-Unis	39 40
77.1	- 81.4	78.3	71.3		461.6 316.7	1998	Exportation dans d'autres pays	41 42
690.9	402.9	480.5	608.0	-	3 896.6		Exportations totales	43
•	81.4	*	•	132.8	628.8	1997		44
- 107.3 36.1	49.6 -81.4	12.3 1.7	- 185.7 36.2	49.7	-13.1 -51.2	1998 1997	Variations nettes des stocks	45 46
-	-	-	-		-		Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	_	-	-	-	-	1997	Pertes et rectifications	48
_		=	=	-	-	1997	TO SECTION S	50
583.6 36.1	452.5	609.6 1.7	439.9 50.8	182.5	4 210.3 592.2	1998 1997	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

. 9

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1997 - 1998, Ontario

			January	February					
			Janvier	Février	Mars	Avril	Maŝ	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cul	2 <b>9</b> 6		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1998 1997	Ξ	Ξ	=	Ξ	_	-	=
3	Light and medium	1998 1997	17.2 20.5	15.7 18.8	16.9	17.3 19.9	17.7 20.3	17.9 17.7	19.1 18.3
5	Synthetic	1998	Ξ	-	_	_	-	Ξ	=
7	Crude bîtumen	1998	Ξ	=	Ξ	Ξ	_	-	_
	Total crude	1998 1997	17.2	15.7 18.6	16.9 20.1	17.3 19.9	17.7 20.3	17.9 17.7	19.1 18.3
	Condensate	1998			_	-	_	_	
12		1997	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes plus	1998 1997	-	Ξ	-			=	-
15 16	Total net withdrawals	1998 1997	17.2 20.5	15.7 16.8	16.9 20.1	17.3 19.9	17.7 20.3	17.9 17.7	19.1 18.3
17 18	Imports	1998 1997	Ξ	_	Ξ	Ξ	_	Ξ	Ξ
19 20	TOTAL SUPPLY	1998 1997	17.2 20.5	15.7 18.8	16.9 20.1	17.3 19.9	17.7 20.3	17.9 17.7	19.1 18.3
	Disposition:					•			
21 22	To Refineries - Atlantic	1998	_		Ξ	=	_	=	=
23 24	- Quebec	1998 1997	=	Ξ	Ξ	ere 600	_	-	=
25 26	- Ontario	1998	17.2 20.5	15.7 18.8	16.9 20.1	17.3 19.9	17.7 20.3	17.9 17.7	19.1 18.3
27 28	- Manitoba	1998	Ξ	Ξ	_	_		_	-
29 30	- Saskatchewan	1998	-		_	=	=	Ξ	_
31	- Alberta	1998	_	_	-		-	_	_
33	- British Columbia		-	_	-	-	_	-	_
34 35	- N.W. Territories	1997	-	_	-	-	-	_	_
36	- N.W. INTEGRAL	1997	Ξ	-	Ξ	_	Ξ	Ξ	
37 38	Total to refineries	1998 1997	17.2 20.5	15.7 18.8	16.9 20.1	17.3 19.9	17.7 20.3	17.9 17.7	19.1 18.3
39 40	Export to the United States	1998 1997	Ξ	-	Ξ	=		-	Ξ
41 42	Export to other countries	1998	_	=	Ξ	_	-	Ξ	-
43 44	Total exports	1998 1997	-			:	-	-	-
	Net inventory changes	1998	-	-	Ξ	-	_	-	-
	Deliveries to other purchasers	1998		-	-	_	-	-	-
49	Losses and adjustments	1997	_	-	-	-	-	-	
50	TOTAL DISPOSITION	1997 1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9	19.1

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1997 - 1998, Ontario

1 2 3 4 5 6 7 8 9 10
2 3 4 5 6 7 8 9 10
2 3 4 5 6 7 8 9 10
2 3 4 5 6 7 8 9 10
2 3 4 5 6 7 8 9 10
5 6 7 8 9 10
5 6 7 8 9 10
7 8 9 10
9 10
10
13 14
15 16
17
18
20
ue 21 22
23 24
25 26
27
28
ewan 29 30
31 32
-Brîtannîque 33 34
res du NO. 35
37
38
39 40
pays 41 42
43 44
ks 45 46
46 teurs 47
46
46 teurs 47 48
15

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1997 - 1998, Manitoba

			January	February	March	April	Hay	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cul	200		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Reavy	1998 1997	-	-	-	en en	-	Ξ	=
3	Light and medium	1998 1997	54.0 51.6	47.6 49.1	55.2 53.7	53.8 50.0	55.0 53.2	51.8 51.7	54.2 54.2
5	Synthetic	1998 1997	-	-	-	_	_	Ξ	=
7 8	Crude bitumen	1998 1997	-	Ī	-	-	_	_	
9 10	Total crude	1998 1997	54.0 51.6	47.6 49.1	55.2 53.7	53.8 50.0	55.0 53.2	51.8 51.7	54.2 54.2
11	Condensate	1998 1997	nan esti	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
13 14	Pentanes plus	1998 1997	-		=	=	=	=	=
15 16	Total net withdrawals	1998 1997	54.0 51.6	47.6 49.1	55.2 53.7	53.8 50.0	85.0 53.2	51.8 51.7	54.2 54.2
17 18	Imports	1998 1997	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ī	_	=
19 20	TOTAL SUPPLY	1998 1997	54.0 51.6	47.6 49.1	55.2 53.7	53.8 50.0	55.0 53.2	51.8 51.7	54.2 54.2
	Disposition:								
21 22	To Refineries - Atlantic	1998 1997		Ξ	-	Ξ	-	_	:
23 24		1998 1997	-	-	Ξ		-	_	:
25 26	- Ontario	1998 1997	12.7	14.9 10.4	14.7	4.5 11.7	4.5 15.4	17.5	4.5
27 28	- Manitoba	1998	-	Ξ	Ξ	=	=	_	-
29 30	- Şaskatchewan	1998 1997	-	-	-	_	-	=	-
31 32	- Alberta	1998	-		-	=	-	-	]
33 34	- British Columbia	1998	-	-	-	Ξ	Ξ	-	-
35 36		1998	-	-	-	=	Ξ	-	-
	Total to refineries	1998 1997	12.7 4.0	14.9 10.4	14.7	4.5 11.7	4.5 15.4	17.9 2.4	4.5
39	Export to the United States	1998	39.7 49.9	29.2 39.2	37.8 54.9	46.0 35.4	45.3 36.7	30.1	50.7 52.2
	Export to other countries	1998	-	-		=	_	-	-
	Total exports	1998 1997	39.7 49.9	29.2 39.2	37.8 54.9	46.0 35.4	45.3 36.7	30.1 50.4	50.7 52.2
	Net inventory changes	1998	0.1	3.4	~	-2.2	-	0.7	-0.8
47	Deliveries to other purchasers	1997	0.8	0.2	0.5	-0.1	-0.1	-0.3	0.1
	Losses and adjustments	1997	1.5	0.1	2.7	5.5	5.2	3.1	4.3
	TOTAL DISPOSITION	1997 1998	-3.1 ' 54.0	-0.7 <b>47.6</b>	-1.7 55.2	3.1 <b>53.8</b>	1.2 55.0	-0.8 <b>51.8</b>	-2.6 <b>54.2</b>
52		1997	51.6	49.1	53.7	B0.0	53.2	51.7	54.2

TABLEAU 1. Approvisionnement at utilisation de pétrole brut par source, par mois 1997 - 1998, Manitoba

August	September Septembre	Octobre	November	December Décembre	Jan. to No			
			de mètres cub					
•							Approvisionnement:	
							Production intérieurs:	
-	-	-	-	_	_	1998	Lourd	1 2
53.1	52.4	53.8	51.3		582.2		Léger et médium	3
55.6	53.9	54.8	54.2	54.8	582.0	1997	Synthétique	5
	-	-	_	-	-	1997	Synthetique	6
_	Ξ.		_	-	_	1998 1997	Pétrole brut bitumineux	7 8
53.1 55.6	52.4 53.9	53.8 54.8	51.3 54.2	54.8	582.2 582.0	1998 1997	Total pétrole brut	9
-		-	-	25	_	1998	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	1997	Danta and a state	12
-	Ξ.	=	-	_	-	1997	Pentanes plus	14
53.1 55.6	52.4 53.9	53.8 54.8	B1.3 B4.2	54.8	582.2 582.0	1998 1997	Total prélèvements nets	15 16
_	-		-		-	1998	Importations	17 18
53.1	95.4	. 53.8	51.3		582.2	1998	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
55.6	B3.9	54.8	54.2	54.8	582.0	1997		20
						•	Utilisation:	
	-	_			_	1998 1997	Aux raffineries - Atlantique	21 22
_	-	-	_	_	-	1998 1997	- Québec	23 24
4.3	3.8	5.2	_	_	82.5	1998	- Ontario	25
-	2.2	4.1	-	-	54.7	1997	M	26
=	=	_	-	_	Ξ.	1998 1997	- Manitoba	27 28
_	_	_		-	Ξ	1998 1997	— Şaskatchewan	29 30
-	_	_	-	_	-	1998	- Alberta	31 32
	_	_	_	_	-	1998	- Colombie-Britannique	
-	-	-	-	~	-	1997		34
=	=	Ξ	=	-	=	1998 1997	- Territoires du NO.	36
4.3	3.8 2.2	5.2 4.1	:		82.5 54.7	1998 1997	Total livré aux raffinaries	37 38
46.4	46.4	49.4	50.7	53.1	471.7 540.3	1998	Exportation aux États-Unis	39 40
59.1	53.8	51.7	57.0	33.1	540.5		Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1997		42
46.4 59.1	46.4 53.8	49.4 51.7	50.7 57.0	53.1	471.7 540.3	1998 1997	Exportations totales	43 44
-0.4	1.0	-0.2 1.6	0.1 -1.5	-0.4	2.1	1998 1997	Variations nettes des stocks	45 46
~	~	-	-		_		Livraisons à d'autres acheteurs	47
2.4	1.2	-0.6	0.5	-	25.9	1997	Pertes et rectifications	48
-3.1	-1.9	-2.6	-1.3	2.1	-13.5	1997		50
53.1 55.6	52.4 53.9	53.8 54.8	51.3 54.2	54.8	582.2 582.0	1998 1997	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1997 - 1998, Saskatohewan

			January	February	Harch	April	May	June	July
			Janvier	Février	Hars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mêtres cu	ibes		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Medium and Heavy	1998 1997	1 542.8 1 318.5	1 410.7 1 240.6	1 509.4 1 373.8	1 386.4 1 277.8	1 416.9 1 370.0	1 363.9 1 369.4	1 388.5 1 499.0
3	Light	1998 1997	563.2 521.1	509.5 481.5	554.6 534.3	508.4 481.6	521.8 506.7	501.3 492.1	511.2 514.5
5	Synthetic	1998 1997	Ξ	Ξ	-	Ξ	-	Ξ	-
7 8	Crude bitumen	1998 1997	_	_	-	Ξ	-	-	
9	Total crude	1998 1997	2 106.0 1 839.6	1 920.2 1 722.1	2 064.0 1 908.1	1 894.8 1 759.4	1 938.7 1 876.7	1 865.2 1 861.5	1 899.7 2 013.5
11 12	Condensate	1998 1997	-	-	Ξ	Ξ	Ξ	=	-
13 14	Pentanes plus	1998 1997	0.6	0.6 0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6
15 16	Total net withdrawals	1998 1997	2 106.6 1 840.2	1 920.B 1 722.7	2 064.6 1 908.7	1 895.4 1 760.0	1 939.3 1 877.3	1 865.8 1 862.1	1 900.3 2 014.1
17 18	Imports	1998	-	-	<u>-</u>	=	-	-	-
	TOTAL SUPPLY	1998 1997	2 106.6 1 840.2	1 920.8 1 722.7	2 064.6	1 895.4 1 760.0	1 939.3 1 877.3	1 865.8 1 862.1	1 900.3 2 014.1
	Disposition:								
21 22	To Refineries - Atlantic	1998 1997	-	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
23 24		1998 1997	=	Ξ	Ξ	<u>.</u> -	=	=	=
25 26		1998 1997	421.5 434.4	383.4 409.2	441.7 363.4	418.1 437.6	403.7 417.2	354.2 398.9	202.5 463.3
27 28		1998 1997	Ξ	-	-	-	***	-	=
29 30		1998 1997	175.3 156.9	156.1 155.2	167.4 219.6	69.0 63.B	137.4 101.3	165.1 173.8	176.2 238.2
31 32		1998 1997	33.4 26.4	26.7 25.2	20.7 38.0	5.8 18.3	32.1 31.8	30.3 31.5	33.0 32.9
33 34		1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	1	Ξ	_	-
35 36		1998 1997		_	_	_	_		=
37 38	Total to refineries	1998 1997	630.2 617.7	566.2 589.6	629.8 621.0	492.9 519.7		549.6 604.2	411.7 734.4
39 40		1998 1997	1 481.7 1 311.6	1 256.7 1 025.0	1 357.9 1 230.6	1 319.7 1 140.8	1 333.8 1 356.5	1 346.5 1 230.5	1 300.7 1 199.5
41 42		1998 1997	_	1	Ξ	1	Ξ		-
43 44	Total exports	1998 1997	1 481.7 1 311.6	1 256.7 1 025.0	1 357.9 · 1 230.6		1 333.8 1 356.5	1 346.B 1 230.B	1 300.7 1 199.5
45 46		1998 1997	-46.7 -68.4	38.2 56.7	29.3 -3.5	64.1 113.3	-20.5 -57.7	-90.3 -32.2	143.1 17.7
47 48	Deliveries to other purchasers	1998 1997	-	-	Ξ	Ξ	-	Ξ	=
49 50	Losses and adjustments	1998 1997	41.4 -20.7	59.7 51.4	47.6 60.6	18.7 -13.8	52.8 28.2	60.0 59.6	44.8 62.5
51	TOTAL DISPOSITION	1998 1997	2 106.6 1 840.2	1 920.8 1 722.7	2 064.6 1 908.7	1 895.4 1 760.0	1 939.3 1 877.3	1 865.8 1 862.1	1 900.3 2 014.1

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1997 - 1998, Saskatchewan

August	September	Octobre	Novembre	December Décembre	Jan. to No			
		s - milliers			VE.11. 2 N	•		
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
1 441.2 1 522.1	1 377.2 1 510.2	1 416.5 1 578.5	1 380.1	1 635.5	15 633.6 15 587.2	1998 1997	Médium et lourd	1 2
511.0	483.9	494.3	472.3		5 631.5	1998	Léger	3
525.7	514.8	539.2	536.7	578.4	5 648.2	1997	Synthétique	5
=	=	=	Ξ.	-	-	1997	Shurveridne	6
=	-	_	-	-	-	1998 1997	Pétrole brut bitumineux	7 8
1 952.2 2 047.8	1 861.1 2 025.0	1 910.8 2 117.7	1 852.4 2 064.0	2 213.9	21 265.1 21 235.4	1998 1997	Total pétrole brut	9
-	-	-	-		-		Condensat	11
0.6	0.6	0.6	0.6	-	6.6	1997	Pentanes plus	12
0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	6.6	1997		14
1 952.8	1 861.7 2 025.6	1 911.4 2 118.3	1 853.0 2 064.6	2 214.5	21 271.7 21 242.0	1998 1997	Total prélàvements nets	15
		_	_	-	-	1998 1997	Importations	17 18
1 952.8 2 048.4	1 861.7 2 025.6	1 911.4 2 118.3	1 853.0 2 064.6	2 214.5	21 271.7 21 242.0	1998 1997	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
E 04014	2 020.0	2 110.0	2 004.0	E 217.0	E1 545.0	1777		
						4000	Utilisation: Aux raffineries - Atlantique	21
-	=	Ξ.	Ξ.		-	1997	MUX PATTINGFIES - Mtlantique	22
_	-	Ξ.	-	-	-	1998 1997	– Québec	23 24
546.2 526.4	367.4 418.5	378.3 498.9	396.9 496.4	554.5	4 313.9 4 864.2	1998 1997	- Ontario	25 26
-	-	-	-		-	1998	— Manitoba	27
193.7	183.1	177.6	171.1	-	1 772.0	1997	∼ Saskatchewan	28
232.9	184.2	210.7	159.7	172.2	1 896.3	1997		30
35.9 34.5	37.3 35.6	32.4 17.2	31.6 26.6	34.0	319.2 318.0	1998 1997	- Alberta	31 32
_		-	Ξ	_	=	1998 1997	- Colombie-Britannique	33 34
-	=	_	-	_	-	1998	- Territoires du NO.	. 35
775.8	587.8	588.3	599.6	_	6 405.1	1998	Total livré aux raffinaries	37
793.8	638.3 1 152.5	726.8 1 270.2	1 246.0	760.7	7 078.5 14 341.5	1997	Exportation aux États-Unis	38
1 159.6	1 243.4	1 280.7	1 280.9	1 400.2	13 459.1	1997	EXPORTATION AND ELECT-ONIS	40
-	-	-	_	-	-	1998 1997	Exportation dans d'autres pays	41 42
1 275.8 1 159.6	1 152.5 1 243.4	1 270.2	1 246.0 1 280.9	1 400.2	14 341.5 13 459.1	1998 1997	Exportations totales	43 44
- 165.9	85.2	8.8	-70.8		-25.5		Variations nettes des stocks	45
64.6	76.0	16.2	39.1	-31.8	221.8	1997	Livraisons à d'autres acheteurs	46
-	-	~	-	-	-	1997		48
67.1 30.4	36.2 67.9	44.1 94.6	78.2 61.9	85.4	550.6 482.6	1998 1997	Pertes et rectifications	49 50
1 952.8 2 048.4	1 861.7 2 025.6	1 911.4 2 118.3	1 853.0 2 064.6	2 214.5	21 271.7 21 242.0	1998 1997	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Gil and Equivalent by Source, by Month, 1997 - 1998, Alberta

			January	February	March	April	Hay	June	July
			Janvier	Février of cubic metr	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	Of cubic metr	es - millier:	s <b>ge metre</b> s cu	ibes		
	Supply:								
	Domestic production:					4 045 4	4 267 2	1 192.7	1 200.5
2	Heavy	1998	1 370.4	1 234.4	1 337.3 1 309.1	1 215.9 1 218.3	1 263.7 1 273.1	1 261.4	1 326.7
3	Light and medium	1998 1997	3 088.0 3 284.9	2 825.4 2 980.5	3 071.8 3 235.5	2 941.3 3 099.0	2 895.2 3 090.9	2 852.1 2 985.0	2 965.9 3 145.9
5	Synthetic	1998	1 073.7	1 253.1 1 245.0	1 642.4 1 387.3	1 495.8 971.5	1 568.9 833.8	1 661.1 1 452.4	1 464.7 1 648.7
7	Crude bitumen	1998	1 385.0	1 308.1	1 349.5	1 267.6	1 363.3	1 467.6	1 507.1
9	Total crude	1997	1 029.3	976.0 6 621.0	1 037.2 7 <b>401.0</b>	1 011.6 6 920.6	1 086.1 7 091.1	1 089.9 7 173.5	1 272.3 7 138.2
10		1997	6 947.0	6 401.5	6 969.1	6 300.4	6 283.9	6 788.7	7 393.6
11	Condensate	1998 1997	36.4 32.2	34.9 30.8	36.0 33.6	33.5 29.9	32.4 28.9	29.8 29.5	35.2 33.0
13 14	Pentanes plus	1998 1997	923.2 896.1	837.8	904.2 843.3	815.4 822.2	838.5 811.8	764.0 802.5	851.8 865.4
15 16	Total net withdrawals	1998 1997	7 876.7 7 875.3	7 493.7 7 233.2	8 341.2 7 846.0	7 769.5 7 152.5	7 962.0 7 124.6	7 967.3 7 620.7	8 025.2 8 292.0
17	Imports	1998	-	-	-	-	-	-	-
18	TOTAL SUPPLY	1997	- 7 876.7	- 7 493.7	8 341.2	7 769.5	7 962.0	- 7 967.3	8 025.2
20		1997	7 875.3	7 233.2	7 846.0	7 152.5	7 124.6	7 620.7	8 292.0
	Disposition:								
21 22	To Refineries - Atlantic	1998 1997		=	_	=	_	_	_
23 24		1998	-		-	-	-	=	=
25	- Ontario	1998	1 209.1	987.3	1 102.0	1 003.4	1 373.3	1 236.8	1 396.5
26 27		1997	1 450.3	1 213.9	1 222.1	1 134.0	1 224.5	1 027.5	1 224.0
28		1997	-	-	-	-	_	-	-
29 30		1998	128.1 113.1	129.1 104.9	137.5 90.1	166.5 60.0	162.2 72.5	140.4 124.2	153.5 121.4
31 32	- Alberta	1998 1997	1 834.1 1 930.7	1 819.1 1 752.3	1 971.0 2 051.3	1 314.7 1 632.8	1 463.9 1 767.6	1 931.6 1 836.2	1 970.3 1 985.3
33 34	- British Columbia	1998	226.8	196.3 149.5	176.8	211.4	189.6	187.3	162.0 152.2
35	- N.W. Territories			-	-	-	-	-	-
36 37		1997	3 308 1	3 131 8	3 387 3	2 696.0	- 3 189.0	3 496.1	3 682.3
38	Total to refineries	1997	3 677.9				3 235.8	3 133.7	3 482.9
	Export to the United States		5 074.6 4 388.7	4 382.4 3 926.2		4 812.8 3 764.0	4 848.6 4 452.4	5 018.5 4 373.4	4 753.7 4 399.1
41 42	Export to other countries	1998 1997	=	_		_	164.2	95.3	_
43 44	Total exports	1998	5 074.6 6 388 7	4 382.4 3 926.2	4 443.1	4 812.8	5 012.8 4 452.4		4 753.7 4 399.1
45	Net inventory changes	1998	- 503.9	62.5	619.0		- 212.1	- 595.7	- 435.9
46 47	Deliveries to other purchasers		- 292.5	154.9				169.2	30.8
48		1997	41.5	41.9				42.0 72.9	72.7
49 50	Losses and adjustments			- 120.1 - 110.4		-40.1 12.3		-88.9 - 128.5	-5.7 - 178.9
81	TOTAL DISPOSITION	1998	7 876.7	7 493.7	8 341.2	7 769.5 7 152.5	7 962.0	7 967.3	8 025.2 8 292.0

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1997 - 1998, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to No			
Août thousands of	Septembre cubic metres	Octobre - milliers	Novembre de mètres cubi	Décembre es	Jan. à No	· .		
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
1 185.5 1 342.6	1 121.9 1 286.7	1 164.9 1 327.6	1 113.8 1 309.0	1 360.0	13 401.0 14 142.4	1998 1997	Lourd	1 2
2 899.0 3 129.2	2 824.8 3 001.7	2 929.5 3 130.7	2 822.9 3 059.5	3 172.9	32 115.9 34 142.8	1998	Léger et médium	3
1 350.1	1 632.1	1 621.1	1 460.2 1 551.3	1 663.5	16 223.2 15 134.6		Synthétique	5
1 486.4	1 389.8	1 383.0	1 301.4		15 208.8	1998	Pétrole brut bitumineux	7
1 307.5 6 921.0	6 968.6	1 299.3 7 098.5	1 256.1 6 698.3	1 223.6	12 582.2 76 948.9	1997	Total pétrole brut	9
7 410.5	6 971.5 32.8	7 <b>359.9</b>	7 175.9	7 420.0	76 002.0 369.1	1997	Condensat	10
33.4	31.6	34.0	33.7	32.1	350.6	1997		12
876.6 877.9	847.0 802.9	893.8 868.2	857.1 842.7	937.3	9 409.4	1998	Pentanes plus	13
7 828.5 8 321.8	7 848.4 7 806.0	8 025.3 8 262.1	7 589.6 8 052.3	8 389.4	86 727.4 85 586.5	1998 1997	Total prálèvements nets	15
-	-	_	Ξ	_	eio 	1998 1997	Importations	17 18
7 828.5 8 321.8	7 848.4 7 806.0	8 025.3 8 262.1	7 589.6 8 052.3	8 389.4	86 727.4 85 586.5	1998 1997	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
_	=	=	_	<u> </u>	-	1998 1997	Aux raffineries - Atlantique	21
_	-	_	_		-	1998	- Québec	23
983.4	1 077.8	1 245.4	1 198.0	-	12 813.0	1997	- Ontario	24 25
1 215.5	1 143.5	1 313.0	1 403.2	1 092.0	13 571.5	1997	- Manitoba	26 27
-	-	-	-	-	-	1997		28
158.0 111.7	140.9 123.0	130.7 112.7	109.3 88.7	115.2	1 556.2 1 122.3	1998 1997	- Saskatchewan	29 30
1 964.4 2 005.6	2 078.8 1 981.6	1 927.8 1 974.3	1 689.8 1 842.1	1 919.8	19 965.5 20 759.8	1998 1997	- Alberta	31 32
200.1 173.7	175.0 183.7	181.1 190.8	174.3 183.9	221.4	2 080.7 1 814.6	1998 1997	- Colombie-Britannique	33 34
Ξ	Ξ	=		_	=	1998 1997		. 35 36
3 305.9 3 506.5	3 472.5 3 431.8	3 485.0 3 590.8	3 171.4 3 517.9	3 348.4	36 415.4 37 268.2	1998 1997	Total livré aux raffinerias	37 38
4 336.5 4 954.5	4 365.6 4 611.2	4 522.6	4 275.1 4 740.3		50 833.5 47 860.0	1998	Exportation aux États-Unis	39
-	-	- 310.3	- 740.5	3 334.2	259.5	1998	Exportation dans d'autres pays	41
4 336.5	4 365.6	4 522.6	4 275.1	-	- 51 093.0	1997 1998	Exportations totales	42 <b>43</b>
<b>4 954.5</b> 273.4	4 611.2 65.5		4 740.3	5 354.2	47 860.0 - 301.9	1997	Variations nettes des stocks	44
- 176.3	- 223.2	512.2	- 154.0	-72.5	662.2	1997		46
27.3 71.7	30.5 73.1	39.4 49.1	21.0 42.9	53.8	404.4 620.5	1998 1997	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
- 114.6 -34.6	-85.7 -86.9	16.4 - 206.5	-69.8 -94.8	- 294.5	- 883.5 - 824.4	1998 1997	Pertes et rectifications	49 50
7 828.5 8 321.8	7 848.4 7 806.0	8 025.3 8 262.1	7 589.6 8 052.3	8 389.4	86 727.4 85 586.5	1998 1997	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1997 - 1998, British Columbia

			January	February	March	April	Hay	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de metres cui	> <b>#</b> S		
	Supply:								
	Domestic production:								
2	Heavy	1998 1997	Ξ	-	-	-	-	=	-
3 4	Light and medium	1998 1997	214.8 199.5	206.6 191.1	237.6 211.8	228.0 203.6	231.8 221.4	233.8 217.3	230.6 217.5
5	Synthetic	1998	Ξ	-	-	=	=	-	
-	Crude bitumen	1998	_	-	_	_	_	-	-
8	Tahal anuda	1997	*14.0	206 6		228.0	231.8	233.8	230.6
10	Total orude	1998 1997	214.8 199.5	206.6 191.1	237.6 211.8	203.6	221.4	217.3	217.5
11 12	Condensate	1998 1997	4.4 4.1	4.2 3.9	4.8 4.3	4.7 4.2	4.7 4.5	4.7 4.4	4.7 4.4
13 14	Pentanes plus	1998	40.8 35.4	39.7 34.3	42.5 39.1	39.7 34.0	40.8 37.8	39.8 38.7	43.0 31.0
15	Total net withdrawals	1998	260.0	250.5	284.9	272.4	277.3	278.3	278.3
16	•	1997	239.0	229.3	255.2	241.8	263.7	260.4	252.9
18	Imports	1997	=	-	Ξ.	Ξ.	_	-	
19 20	TOTAL SUPPLY	1998 1997	260.0 239.0	250.5 229.3	284.9 255.2	272.4 241.8	277.3 263.7	278.3 260.4	278.3 252.9
	Disposition:		•						
	To Refineries - Atlantic	1998	_	_	-	-	_	-	-
22	~ Quebec	1997	-	-	_	_	-	_	
24	- drapac	1997	_	-	-	-	-	-	_
25 26	- Ontario	1998 1997	_	_	-	-	Ξ	_	
27 28	- Manitoba	1998	-	en en	-	100 100	=	Ξ	=
29	- Saskatchewan	1998	-	-	-	-	-	_	-
30	- Alberta	1997	54.7	54.9	60.6	56.8	52.6	53.0	46.5
32		1997	51.2	46.9	49.4	53.2	64.9	64.5	51.7
33 34		1998	61.2 95.2	63.3 81.3	52.8 74.3	65.3 104.5	72.4 112.2		
35 36		1998	=	-	-	-	-	Ξ	-
		1998	115.9 146.4	118.2	113.4 123.7	122.1 157.7	125.0 177.1	136.1	
38	Export to the United States	1997	142.2		123.7	129.9	146.9	158.5	162.9
40		1997	84.1	81.9	120.9	99.7	84.3	100.0	113.4
41		1998	_	-	-	Ξ	Ξ.	=	=
43 44		1998 1997	142.2 84.1	134.6 81.9	150.8 120.9	129.9 99.7	146.9 84.3		
45 46		1998	-8.8	-7.7 12.7	30.5	27.6	-28.2	-15.2	-2.3
	Deliveries to other purchasers	1997	8.7	17.7	8.6	-10.3	14.7	13.8	-17.9
48		1997	-	-	-	-	-		-
49 50		1998 1997	10.7	5.4 1.5	-9.8 2.0	-7.2 -5.3	33.6 -12.4	26.2 -11.9	
51	TOTAL DISPOSITION	1998 1997	260.0 239.0	250.B 229.3	284.9 255.2	272.4 241.8	277.3 263.7	278.3 260.4	278.3 252.9

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1997 - 1998, Colombie-Britannique

Approvisionnement:  Approvisionnement:  Production intérisure:	1 2 3 4 5 6 7 8 9 10 11 12 13 14 15 16
Approvisionnement:  Production intérieure:	2 3 4 5 6 7 8 9 10 11 12 13 14
Production intérieure:	2 3 4 5 6 7 8 9 10 11 12 13 14
	2 3 4 5 6 7 8 9 10 11 12 13 14
246.5 233.8 234.9 230.1 2528.5 1998 Léger et médium  221.1 212.9 218.0 218.4 228.5 2 332.6 1997  1998 Synthétique 1998 Pétrole brut bitumineux 1998 Pétrole brut bitumineux 1998 Total pétrole brut  246.5 233.8 234.9 230.1 2 528.5 1998 Total pétrole brut 221.1 212.9 218.0 218.4 228.5 2 332.6 1997  4.9 4.8 4.8 4.7 47.5 1997  4.9 4.8 4.8 4.7 47.5 1997  4.1.8 39.0 43.7 41.7 47.5 1997  41.8 39.0 43.7 41.7 47.5 1997  41.8 39.0 43.7 41.7 47.5 1997  293.2 277.6 283.4 276.5 3 032.4 1998 Total prélèvements nets 264.9 255.3 261.5 260.2 282.2 2784.2 1997  293.2 277.6 283.4 276.5 3 032.4 1998 Total prélèvements nets 1998 Importations 1998 Importations 1998 Importations	2 3 4 5 6 7 8 9 10 11 12 13 14
221.1 212.9 218.0 218.4 228.5 2 332.6 1997  -	5 6 7 8 9 10 11 12 13 14
	5 6 7 8 9 10 11 12 13 14
	7 8 9 10 11 12 13 14
246.5 233.8 234.9 230.1 2 528.5 1998 Total pétrole brut 221.1 212.9 218.0 218.4 228.5 2 332.6 1997  4.9 4.8 4.8 4.7 51.4 1998 Condensat 4.5 4.3 4.4 4.5 4.7 47.5 1997  41.8 39.0 43.7 41.7 452.5 1998 Pentanes plus 39.3 38.1 39.1 37.3 49.0 404.1 1997  293.2 277.6 283.4 276.5 3 032.4 1998 Total prélèvements nats 264.9 255.3 261.5 260.2 282.2 2 784.2 1997  1998 Importations 1997  293.2 277.6 283.4 276.5 3 032.4 1998 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	9 10 11 12 13 14
221.1 212.9 218.0 218.4 228.5 2 332.6 1997  4.9 4.8 4.8 4.7 51.4 1998 Condensat 4.5 4.3 4.4 4.5 4.7 47.5 1997  41.8 39.0 43.7 41.7 452.5 1998 Pentanes plus 39.3 38.1 39.1 37.3 49.0 404.1 1997  293.2 277.6 283.4 276.5 3 032.4 1998 Total prélèvements nats 264.9 255.3 261.5 260.2 282.2 2 784.2 1997  1998 Importations 1997  293.2 277.6 283.4 276.5 3 032.4 1998 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	10 11 12 13 14
4.5 4.3 4.4 4.5 4.7 47.5 1997  41.8 39.0 43.7 41.7 452.5 1998 Pentanes plus 39.3 38.1 39.1 37.3 49.0 404.1 1997  293.2 277.6 283.4 276.5 3 032.4 1998 Total prélèvements nets 264.9 255.3 261.5 260.2 282.2 2784.2 1997  1998 Importations 1997  293.2 277.6 283.4 276.5 3 032.4 1998 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	12 13 14 15
41.8 39.0 43.7 41.7 452.5 1998 Pentanes plus 39.3 38.1 39.1 37.3 49.0 404.1 1997  293.2 277.6 283.4 276.5 3 032.4 1998 Total prélèvements nats 264.9 255.3 261.5 260.2 282.2 2784.2 1997  1998 Importations 1997  293.2 277.6 283.4 276.5 3 032.4 1998 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	13 14 15
39.3 38.1 39.1 37.3 49.0 404.1 1997  293.2 277.6 283.4 276.5 3 032.4 1998 Total prélèvements nats 264.9 255.3 261.5 260.2 282.2 2 784.2 1997  1998 Importations 1997  293.2 277.6 283.4 276.5 3 032.4 1998 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	14
264.9 255.3 261.5 260.2 282.2 2 784.2 1997  1998 Importations 1997  293.2 277.6 283.4 276.5 3 032.4 1998 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	
1997 293.2 277.6 283.4 276.5 3 032.4 1998 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	
293.2 277.6 283.4 276.5 3 032.4 1998 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	17 18
	19
264.9 255.3 261.5 260.2 282.2 2 784.2 1997	20
Utilisation:	
1998 Aux raffineries - Atlantique	21 22
1998 - Québec	23
1997 1998 - Ontario	24
1997	26
1998 - Manātoba 1997	27 28
1998 - Saskatchewan	29 30
66.6 55.5 60.5 65.4 627.1 1998 — Alberta	31
53.3 52.6 49.4 55.2 61.5 592.3 1997  94.3 101.7 108.4 111.2 904.3 1998 — Colombie—Bri	32
113.5 86.4 102.9 105.9 67.5 1 081.4 1997	34
1998 - Territaires (	du ND. 35 36
160.9 157.2 168.9 176.6 1 531.4 1998 Total livré aux raffineries 166.8 139.0 152.3 161.1 129.0 1 673.7 1997	37 38
123.1 111.6 137.7 88.6 1 435.7 1998 Exportation aux États-Unis	39
97.9 155.1 101.9 106.1 137.5 1 145.3 1997	40
1998 Exportation dans d'autres pays 1997	41 42
123.1 111.6 137.7 88.6 1 435.7 1998 Exportations totales 97.9 155.1 101.9 106.1 137.5 1 145.3 1997	43 44
1.0 9.9 -21.2 28.5 14.1 1998 Variations nettes des stocks 30.9 7.8 0.9 8.5 13.1 1997	
30.9 7.8 0.9 8.5 13.1 1997 1998 Livraisons à d'autres acheteurs	46 s 47
1997	48
8.2 -1.1 -2.0 -17.2 51.2 1998 Pertes et rectifications 0.2 -7.9 -0.5 -7.9 7.2 -47.9 1997	49 50
293.2 277.6 283.4 276.5 3 032.4 1998 TOTAL DE L'UTILISATION 264.9 255.3 261.5 260.2 282.2 2 784.2 1997	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Cil and Equivalent by Source, by Month, 1997 - 1998, Northwest Territories

			January	February	Harch	April	· May	June	July
			Janvier	Février	Hars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cul	280		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1998 1997	Ξ	=	Ξ	Ξ	=	1	=
3	Light and medium	1998 1997	135.5 137.0	121.1 124.1	127.5 135.6	133.3 129.0	133.0 129.6	131.2 128.7	133.4 135.7
5	Synthetic	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ī	Ξ	-
7	Crude bitumen	1998 1997	_	_	Ξ		Ξ	_	=
9 10	Total crude	1998 1997	135.5 137.0	121.1 124.1	127.5 135.6	133.3 129.0	133.0 129.6	131.2 128.7	133.4 135.7
11 12	Condensate	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	-		Ξ	
13 14	Pentanes plus	1998 1997	7.8 7.6	7.1 7.0	7.6 7.7	7.4 7.3	7.4 7.2	7.3 7.3	7.0 8.2
15 16	Total net withdrawals	1998 1997	143.3 144.6	128.2 131.1	135.1 143.3	140.7 136.3	140.4 136.8	138.5 136.0	140.4 143.9
17 18	Imports	1998 1997	Ξ	_	Ξ		Ξ	_	-
19 20	TOTAL SUPPLY	1998 1997	143.3 144.6	128.2 131.1	135.1 143.3	140.7 136.3	140.4 136.8	138.5 136.0	140.4 143.9
	Disposition:								
21 22	To Refineries - Atlantic	1998 1997	Ξ	Ξ		Ξ	Ξ	Ξ	=
23 24	- Quebec	1998 1997	Ξ	-	-	=	Ξ	=	=
25 26	- Ontario	1998 1997	144.0 143.4	129.1 130.7	134.B 145.6	131.3 136.4	142.1 138.2	141.9 135.8	146.3 142.8
27 28	— Manitoba	1998 1997	_	Ξ	=	Ξ	-	Ξ	-
29 30	- Saskatchewan	1998 1997	-	Ξ	Ξ	Ξ	_	Ξ	-
31 32	- Alberta	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	-
33 34	- British Columbia	1998 1997		Ξ	=	=	Ξ	_	=
35 36	- N.W. Territories	1998 1997	Ξ	Ξ	_	Ξ	-	=	-
37 38	Total to refineries	1998 1997	144.0 143.4	129.1 130.7	134.8 145.6	131.3 136.4	142.1 138.2	141.9 135.8	146.3 142.8
39 40	Export to the United States	1998 1997	Ξ	_	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
41 42	Export to other countries	1998 1997	-	=	_	Ξ	Ξ	=	-
43 44	Total exports	1998 1997	-	:	:	:	:		:
45 46	Net inventory changes	1998 1997	-0.3 1.5	-0.6 0.6	0.5 -2.0	9.6 0.3	-1.4 -1.1	-3.3 0.5	-5.8 1.2
47 48	Deliveries to other purchasers	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	-	-
49 50	Losses and adjustments	1998 1997	-0.4 -0.3	-0.3 -0.2	-0.2 -0.3	-0.2 -0.4	-0.3 -0.3	-0.1 -0.3	-0.1 -0.1
	TOTAL DISPOSITION	1998	143.3	128.2	135.1 143.3	140.7	140.4	138.5	140.4

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1997 - 1998, Territoires du N.-O.

August	September	October	November	December	Jan. to No	ov.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à No	ov.		
thousands of	cubic metre	s - milliors (	de mètres cub	s				
							Approvisionnement:	
							Production intérieurs:	
_	-		Ξ	-	Ξ.	1998 1997	Lourd	1 2
130.2 132.6	125.4 142.6	131.2 130.0	128.0 136.5	138.5	1 429.8 1 461.4	1998 1997	Léger et médium	3 4
-	-	_		-	Ξ	1998 1997	Synthétique	5 6
_		_	=	_	Ξ	1998 1997	Pétrole brut bitumineux	7 8
130.2 132.6	125.4 142.6	131.2 130.0	128.0 136.5	138.5	1 429.8 1 461.4	1998 1997	Total pétrole brut	9
Ξ	-	=	_	_	_	1998 1997	Condensat	11 12
7.0 8.2	7.1 7.5	7.5	7.2 7.3	7.8	80.4 82.6	1998 1997	Pentanes plus	13 14
137.2 140.8	132.5 150.1	138.7 137.3	135.2 143.8	146.3	1 510.2 1 544.0	1998 1997	Total prélèvements nets	15 16
_		Ξ	Ξ	_	Ξ	1998 1997	Importations	17 18
137.2 140.8	132.5 150.1	138.7 137.3	135.2 143.8	146.3	1 510.2 1 544.0	1998 1997	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
=	-		-	· ·	Ξ	1998 1997	Aux raffineries - Atlantique	21 22
=	15.3	-	-		15.3	1998 1997	- Québec	23 24
137.0 142.1	130.1 133.0	140.4 132.6	135.0 143.6	153.1	1 512.0 1 524.2	1998 1997	- Ontario	25 26
	-		Ξ	_	-	1998 1997	→ Manitoba	27 28
_	-	-	-		-	1998	- Saskatchevan	29
-	-	-	-	_	_	1998	Alberta	31
-	-	-	-	-	-	1997	- Colombie-Britannique	32 33
-	-	-	_	-	-	1997	· ·	34
-	=	_	_	-	-	1998 1997	— Territoires du NO.	36
137.0 142.1	130.1 148.3	140.4 132.6	135.0 143.6	153.1	1 512.0 1 539.5	1998 1997	Total livré aux raffineries	37 38
Ξ	· <u>-</u>	Ξ	Ī	-	Ξ	1998 1997	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	Ξ	-	_	_	1998 1997	Exportation dans d'autres pays	41 42
:	-	•	•		:	1998 1997	Exportations totales	43 44
-1.2	2.7	0.2 5.2	0.1 0.5	-6.4	1.7 7.6	1998 1997	Variations nettes des stocks	45 46
*** ***	Ξ	=	Ξ	-	Ξ	1998 1997	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
0.2 -0.1	-0.3 -0.3	-1.9 -0.5	0.1 -0.3	-0.4	-3.5 -3.1	1998 1997	Pertes et rectifications	49 50
137.2 140.8	132.5 150.1	138.7 137.3	135.2 143.8	146.3	1 510.2 1 544.0	1998 1997	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Gil and Equivalent by Source, by Month, 1997 - 1998, Foreign

			January	February	Harch	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	Of cubic metr	es - millier	s de mêtres ca	sedi		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1998 1997	_		Ξ	=		_	=
3	Light and medium	1998 1997	Ξ		-	_	=	_	=
5	Synthetic	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	_	_	_	=
7 8	Crude bitumen	1998 1997	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	=	=
9	Total crude	1998 1997	:	:	:	:		:	:
	Condensate	1998	-	_	_	_	-	40	-
12		1997	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes plus	1998	-	_	Ξ	Ξ.	-	Ξ.	=
15 16	Total net withdrawals	1998 1997	:	:		:	:		:
17 18	Imports	1998 1997	3 804.5 3 860.2	3 528.6 3 193.3	3 946.4 3 869.2	3 384.9 3 336.0	3 718.4 3 557.0	3 853.5 3 266.5	3 174.6 4 079.8
19 20	TOTAL SUPPLY	1998 1997	3 804.5 3 860.2	3 528.6 3 193.3	3 946.4 3 869.2	3 384.9 3 336.0	3 718.4 3 557.0	3 853.5 3 266.5	3 174.6 4 079.8
	Disposition:					·			
21	To Refineries - Atlantic	1998	1 410.4 1 742.9	1 425.1 1 394.1	1 716.1 1 953.0	1 234.0 1 448.7	1 534.7 1 453.6	1 640.7 1 515.9	1 027.3 1 659.2
23 24	- Quebec	1998 1997	1 804.4 1 797.6	1 638.4 1 639.8	1 701.5 1 667.5	1 660.7 1 506.2	1 788.1 1 613.6	1 707.3 1 126.4	1 680.5 1 754.1
25 26	- Ontario	1998 1997	589.7 319.7	465.1 159.4	528.8 248.7	490.2 381.1	395.6 489.8	505.5 624.2	466.8 666.5
27 28	— Manîtoba	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	-
29 30	- Saskatchewan	1998	Ξ	Ξ	_		Ξ	=	=
31 32	- Alberta	1998 1997	Ξ	Ξ.		Ξ,	Ξ	=	-
33 34		1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	-
35 36		1998	·	Ξ	-	_	<u> </u>	Ξ	:
37 38		1998 1997	3 804.5 3 860.2	3 528.6 3 193.3	3 946.4 3 869.2	3 384.9 3 336.0	3 718.4 3 557.0	3 853.5 3 266.5	3 174.6 4 079.8
39 40	Export to the United States	1998	-		-	-	_	 	Ξ
41 42		1998	Ξ	-	Ξ	Ξ	=	-	-
43 44		1998 1997	:	:	:	:	:	:	:
45 46		1998	-0.1 25.0	- -25.0	0.3 110.6	48.0 - 110.3			-0.2 -28.1
47 48	Deliveries to Other purchasers		=	=	=	=	=		-
49		1998	0.1 -25.0	25.0	-0.3 - 110.6	-48.0 110.3		87.7 -2.9	0.2
	TOTAL DISPOSITION	1998	3 804.5	3 528.6	3 946.4	3 384.9	3 718.4		3 174.6

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1997 - 1998, Étranger

A	ugust	September	October	November	December	Jan. to	Nov.		
A	oût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à	Nov.		
ŧ	housands of	cubic metres	- milliers	de mètres cube	s				
								Approvisionnement:	
								Production intérieure:	
	Ī	_	-	-	_	-	- 1998 - 1997	Lourd	1 2
		-	-	dates		-	- 1998 - 1997	Léger et médium	3
	_	_	_	_	_			Synthétique	5
	-	-	-	-	-		- 1997		. 6
	_	Ī	-	Ξ	-	-		Pétrole brut bitumineux	<i>7</i> 8
	:	•	:	:				Total pétrole brut	9 10
	-	-	-	-		-		Condensat	11
	_	_	-	_	-	_	- 1997 - 1998	Pentanes plus	12
	-	-	-	÷ = ±	-	-	- 1997		14
	:		:	:	-	-		Total prélèvements nets	15 16
	4 028.9 3 759.4	3 972.8 3 403.1	3 906.7 4 091.6	3 710.4 3 362.8	4 411.2	41 029.7 39 778.9		Importations	17 18
	4 028.9 3 759.4	3 972.8	3 906.7	3 710.4 3 362.8	4 411.2	41 029.7 39 778.9		TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
	3 /29.4	3 403.1	4 071.6	3 392.6	4 411.6	37 7/6.7	1997		20
			•					Utilisation:	
	1 589.8 1 581.3	1 512.2 1 547.2	1 563.0 2 047.1	1 561.0 1 260.2	2 128.3	16 214.3 17 603.2		Aux raffineries - Atlantique	21
	1 860.4 1 742.3	1 759.6 1 600.2	1 775.3 1 687.3	1 623.9 1 821.1	1 915.5	19 000.1 17 956.1		Québec	23 24
	578.7 435.8	701.0 255.7	568.4 357.2	525.5 281.5	367.4	5 815.3 4 219.6		- Ontario	25 26
	-	-	-	_	307.14	4 217.0	- 1998	- Manitoba	27
	-	-	-	-	-	-	1997	- Saskatchevan	28
	=	Ξ	_	-	-	-	- 1998 - 1997	- Saskatchevan	30
		-	_	Ξ	-	-	1998 1997	- Alberta	31 32
	:	-	-	_	_	:	1998 1997	- Colombie-Britannique	33 34
	_		-			-	- 1998		. 35
	4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	-	61 020 7		Total livré aux raffineries	36 <b>3</b> 7
	3 759.4	3 403.1		3 362.8		39 778.9		10-01 11710 day 1 01711101 100	38
	Ξ	Ξ.		_	-	=		Exportation aux États-Unis	39 40
	_	-	-	Ξ	_	_		Exportation dans d'autres pays	41 42
	-	-	-	-				Exportations totales	43
	27.7	-18.2	-22.2	59.7	•	47.5	.,,,,	Variations nettes des stocks	44
	-6.2	-11.6			-0.1	3.3	1997		46
	_	=	=	-	-	Ξ	1998 1997	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
	-27.7 6.2	18.2 11.6		-59.7 0.1	0.1	-47.5 -3.3		Pertes et rectifications	49 50
	4 028.9 3 759.4	3 972.8 3 403.1	3 906.7 4 091.6	3 710.4 3 362.8		41 029.7 39 778.9		TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1997 and 1998, Canada

		January	February	Harch	April	May	June	July
		Janvier	Février	Hars	Avril	Maî	Juin	Juillet
		millions	of cubic metr	es at 101.32	5 kilopascals	and 15 degree	s celcius	
Supply:								
1 Grass new production	1998	18 068.4 17 443.4	15 971.1 15 378.3	17 550.3 16 810.0	16 719.0 16 845.9	· 16 715.6	15 899.7 15 729.9	16 902.5 16 539.9
3 Net new production	1998	17 826.9 17 247.5	15 746.5	17 339.4 16 627.6	16 523.7 16 617.3	16 518.2 16 520.8	15 664.9 15 560.6	16 639.1 16 353.1
5 Net withdrawals		17 111.2	15 209.2 15 118.0	16 657.9	15 452.8	15 082.7	14 587.8	15 156.1
7 Less - Field uses	1997	16 679.9 533.4	14 500.9 514.3	15 876.8 532.2	15 192.2 478.8	15 290.7 518.3	14 174.5 471.5	14 865.3 505.5
8	1997	593.4	498.4	528.9	607.5	482.9	478.7	525.9
9 - Shrinkage (1) 10	1998	1 619.0 1 634.2	1 497.6 1 504.6	1 631.4 1 590.2	1 335.7 1 568.9	1 366.0 1 453.9	1 227.9 1 448.3	1 445.4 1 560.7
11 - Plant use (2) 12	1998 1997	561.3 512.1	454.6 436.1	525.5 499.1	450.8 414.4	456.8 505.2	506.3 449.5	558.9 505.3
13 — Adjustment 14	1998 1997	- 233.8 - 292.9	- 123.9 - 475.3	- 118.1 - 288.8	- 168.5 - 426.7	- 139.3 5.0	- 145.8 - 146.9	- 167.4 - 203.7
15 Total marketable gas	1998 1997	14 631.3 14 233.1	12 775.4 12 537.1	14 086.9 13 <b>5</b> 47.4	13 356.0 13 028.1	12 880.9 12 843.7	12 527.8 11 944.9	12 813.7 12 477.1
17 Imports .	1998	106.1	85.1 118.2	190.8	66.4 82.7	76.1 103.2	54.2 79.6	24.0 73.1
19 Other receipts	1998	=	_	=	<u> </u>	-	-	=
21 TOTAL NET SUPPLY	1998	14 737.4	12 860.5	14 277.6	13 422.4	12 957.0	12 582.0	12 837.7
22	1997	14 344.6	12 655.3	13 755.4	13 110.8	12 946.9	12 024.5	12 550.2
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24		-2 081.6 -2 560.1	-1 162.6 -1 635.2	- 810.9 -1 448.9	791.9 82.6	1 395.9 1 214.6	1 717.5 1 700.7	1 481.5 1 694.4
25 Line loss, fuel and pack change 26	1998 1997	774.4 891.5	552.2 467.7	639.0 786.8	303.1 295.1	540.2 266.1	251.7 295.8	424.3 804.3
27 Exports 28	1998 1997	7 805.4 7 445.7	6 777.0 6 565.2	7 447.4 7 058.7	6 948.3 6 624.4	6 918.3 6 554.8	6 931.4 6 319.1	7 462.4 6 474.0
29 Direct sales (excl. utilities) 30	1998 1997	1 841.9 1 339.2	1 659.9 1 208.9	1 876.6 1 334.6	1 568.4 1 171.1	1 376.0 1 142.1	1 258.3 997.1	1 195.4 1 006.9
31 Utility Sales - New Brunswick 32	1998	Ξ	-	-	-	-	-	=
33 — Quebec	1998	732.9 728.7	620.2 662.8	678.4 672.1	551.2 646.7	404.4 522.1	358.8 383.4	343.9 349.7
35 — Ontario	1998	1 988.7	1 757.9	1 568.6	1 121.0	593.9	432.8	395.0
36 - Manitoba	1997	2 799.9	2 523.8 173.0	2 289.0	1 888.3	1 316.3	743.1 51.4	594.5 39.8
38	1997	292.1	218.0	210.2	146.6	88.7	41.0	40.1
39 - Saskatchewan	1998 1997	300.1 339.0	185.9 239.1	219.0 254.2	105.4 119.2	58.8 75.7	44.9 23.0	32.1 32.6
41 - Alberta 42	1998 1997	2 533.0 2 421.7	1 859.0 1 888.2	2 021.9 2 085.0	1 582.2 1 737.4	1 340.1 1 500.3	1 270.6 1 271.6	1 244.1 1 330.5
43 - British Columbia	1998 1997	571.5 635.1	427.7 506.1	433.9 502.0	347.8 388.5	257.8 255.1	253.5 238.7	207.9 211.4
45 - Northwest Territories 46	1998 1997	10.9 11.8	10.3 10.7	10.8 11.7	11.5 10.9	11.4 11.1	11.1 11.0	11.3 11.8
47 Total utility sales	1998 1997	6 397.3	5 034.0 6 048.7	5 125.5 6 024.2	3 810.7 4 937.6	2 726.6 3 769.3	2 423.1 2 711.8	2 274.1 2 570.6
49 TOTAL NET DISPOSITION		14 737.4	12 860.5	14 277.6	13 422.4	12 957.0	12 582.0	12 837.7
50	1997	14 344.6	12 655.3	13 755.4	13 110.8	12 946.9	12 024.5	12 550.2

<sup>(1)</sup> Includes reprocessing plant shrinkage — See table 3.
(2) Includes reprocessing plant flared and fuel — See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement at utilisation de gaz natural par source, par mois, 1997 et 1998, Canada

December

November

August

13 039.3

12 736.4

6 677.0

1 245.1

240.1

186.1

11.5

11.3

12 736.4

12 633.4 12 257.8

6 562.1

1 239.0

13 509.6

13 445.7

6 891.3

1 336.8

281.8

394.6

11.1

10.7

13 445.7

13 525.7

13 372.8

7 127.3

1 926.2

421.5

464.7

10.1

11.4

13 372.8

September October

_							
4oût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Nov.		
millions de	mètres cubes	à une pressio	n de 101.325	kilopascals et	à 15 degrés ce	•leius	
						Approvisionnements :	
16 798.6	16 597.6	17 088.6	16 966.1		185 277.5	1998 Production originals brute	
16 526.8	16 506.7	16 949.3	16 538.5	17 501.1		1997	
16 495.9	16 334.7	16 715.6	16 624.9		182 429.8	1998 Production originals netts	
16 332.8	16 325.5	16 774.6	16 362.3	17 281.5	179 931.3	1997	
15 266.2	14 891.0	15 693.6	15 767.5		170 784.8	1998 Prélèvements nets	
14 859.2	14 974.1	15 751.4	15 519.3	16 497.1	167 684.3	1997	
517.7	506.9	518.4	547.1		5 644.1	1998 Moins - Utilisation dans les chantiers	
511.3	510.9	511.7	534.2	537.6	5 783.8	1997	
1 575.8	1 459.1	1 652.1	1 621.7		16 431.7	1998 - Pertes lors de traitement (1)	)
1 561.3	1 479.3	1 599.9	1 553.3	1 646.7	16 954.6	1997	
546.5	503.9	545.6	509.9		5 620.1	1998 - Utilisation dans les usines (2)	)
523.9	473.7	533.6	494.9	538.4	5 347.8	1997	
- 412.0	- 191.6	- 504.8				1998 - Rectifications	
- 371.5	335.7	- 265.5	- 335.2	- 332.1	-2 465.8	1997	
13 038.2	12 612.7	13 482.3	13 505.0		145 710.2	1998 Total du gaz marchand	
12 634.2	12 174.5	13 371.7	13 272.1	14 106.5	142 063.9	1997	
1.1	20.7	27.3	20.7			1998 Importations	
102.2	83.3	74.0	100.7	133.1	1 136.5	1997	
-	-	-	-			1998 Autres arrivages	
No.	-	-	-	-	-	1997	

Jan. to Nov.

692.0	941.6 1 334.8	688.3 778.0	- 428.9 - 743.5	-1 227.9	3 937.4 2 109.4	1998 Variations des stocks des distributeurs 1997	23 24
271.8	511.6	554.0	479.9	877.0	5 302.2	1998 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
682.6	475.5	714.9	733.6		6 413.9	1997	26

14 239.6

7 495.5

146 382.6 143 200.4

80 122.4

74 299.6

16 523.6

3 683.7

4 029.7

143 200.4

121.2

122.8

1997 1998

1997

1997

1 052.3 1 147.2 1 292.4 1 522.2 1 717.1 13 214.0 1997 1998 Ventes des services - Nouveau-Brunswick 31 1997 32 348.3 358.7 433.1 516.0 5 345.9 1998 - Québec 472.4 631.1 5 739.7 34 563.9 413.6 423.3 790.1 1 257.0 10 761.9 35 1998 - Ontario 1 742.2 36 581.1 878.7 1 407.7 15 643.3 620.9 1997 48.4 94.2 170.6 1 218.3 1998 - Manitoba 37 38.3 47.4 123.4 190.9 199.2 1 436.7 1997 38 30.4 47.5 100.7 171.3 1 296.1 1998 - Saskatchewan 53.9 202.8 34.2 130.4 187.0 1 488.3 1997 1 357.8 1 907.3 319.4 1 654.5 18 089.9 1998 - Alberta 2 083.3 1 385.0 1 416.8 1 758.9 1 907.6 18 203.0 1997 42

507.9

11.4

14 239.6

240.2

247.4

11.2

10.4

12 257.8

- Colombie-Britannique43

- Territoires du Nord-Quest45

1998 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS

1998 Ventes directes (excl. services de gaz) 29

Utilisation :

1998 Exportations

21

22

27

28

46

47

48

50

<sup>2 487.1</sup> 3 365.5 2 399.3 4 453.8 40 497.0 1998 Total des ventes services de gaz 47 163.5 2 632.5 2 738.2 3 769.1 4 733.2 5 377.9 1997 13 509.6 146 382.6 1998 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 13 039.3 12 633.4 13 525.7

<sup>(1)</sup> Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage — voir tableau 3. (2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage — voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1997 and 1998, Atlantic provinces

		January	February	March	April	. Hay	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
		millions o	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply:								
1 Grass new production 2	1998 1997	55.0	43.9	18.5	28.3	22.8	66.0	82.
3 Net new production	1998	ean ean	=	_	Ξ	Ξ	_	
S Not withdrawals	1998 1997	=		Ξ	-	=	Ξ	
7 Less — Field uses B	1998	_	_	-	_	=	-	
9 — Shrinkage 0	1998	-	-	-	_	_	=	
- Plant uses	1998	-	_	_	_	_	_	
2 — Adjustment	1997	-	-	-	_	-	-	
5 Total marketable gas	1997 1998		-	-	-	-		
'Imports .	1997	-			-	-	Mile Class	
Other receipts	1997	-	-	-		-	_	
TOTAL NET SUPPLY	1997	-	-	-	-	-	-	
C CONTRACT SUPPLY	1997	•	-	*	•	-	•	
Disposition:								
Distributors storage variation	1998 1997	-	Ξ	-	=	-	Ξ	
Line loss, fuel and pack change	1998 1997	-	-	w w	=	_	Ξ	
Exports	1998 1997	_	Ξ	Ξ	_	Ξ	-	
Direct sales (excl. utilities)	1998 1997	_	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	
Utility Sales - New Brunswick	1998 1997	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
3 - Quebec	1998 1997	_	Ξ	=	-	-		
- Ontario	1998 1997	-	Ξ	Ξ	_	Ī	-	
- Manitoba	1998 1997	_	-	Ξ	-	-	-	
- Saskatchewan	1998 1997	-	-	Ξ	=	-	Ξ	
Alberta	1998	_	-	Ξ		Ξ	Ξ	
- British Columbia		-	-			=	=	
- Northwest Territories	1998	_	-	-	-	-	-	
Total utility sales	1997 1998	-		-		-	-	
TOTAL NET DISPOSITION	1997 1998							
•	1997	-	-	-	•	•	•	

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1997 et 1998, Provinces de l'Atlantique

August September October November December Jan. to Nov.

Août Septembre Octobre Novembre Décembre Jan. à Nov.

millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

							Approvisionnements :	
127.4	97.6	141.3	108.8 7.2	38.1	792.2 7.2	1998 1997	Production originale brute	1 2
_	-	_	-	_	_	1998	Production originals nette	3 4
**		<u>-</u>		_	_		Prélèvements nets	5
-	~	-	-	-	-	1997		6
Ξ	Ξ.	Ξ	-	-	-	1998 1997	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
Ξ	=	_	-		_	1998 1997	- Pertes lors de traitement	9 10
_	<b>-</b> .	_	_		_	1998 1997	- Utilisation dans les usines	11 12
_	_	_	-			1998	- Rectifications	13
_	-	-	-	un	-	1997	Total du san annahand	15
:	:	:	:	•	•	1998	Total du gaz marchand	16
Ξ	Ξ	Ξ	_	-	-	1998 1997	Importations	17 18
-	<del>-</del> ,	<u>-</u> .	<u>.</u>	_	-	1998	Autres arrivages	19
:	-	:	:			1998 1997	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
				_	_			LL
							Utilisation :	
-	_	_	Ξ.	-	-	1998 1997	Variations des stocks des distributeurs	23
-	Ξ	=	_	_		1998 1997	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
-	-	-	-				Exportations	27
_	_	_	_	-	-	1997	Ventes directes (excl. services de gaz)	28
-	-	-	- '	-	-	1997		30
Ξ	Ξ	Ξ.	-	-	<i>'</i> –	1998	Ventes des services - Nouveau-Brunswick	31
-	Ξ	_	1	_	_	1998 1997	- Québec	33 34
-	-	-	-			1998	- Ontario	35 36
_	_	_	_	u-	-	1997	— Manitoba	37
-		-	-	-	-	1997		38
Ξ.	=	Ξ.	-	· -	-	1998	— Saskatchewan	39 40
Ξ	_	Ξ	-	_	-	1998 1997	- Alberta	41 42
	-		-			1998		
_	_		-	-	-	1997	- Territaires du Nord-Oues	44
-	-	-	-	-	-	1997		46
		:	:		-	1998 1997	Total des ventes services de gaz	47 48

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1997 and 1998, Ontario

				March		May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Hai	Juin	Juille
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
	1998 1997	25.4 23.1	22.4 19.5	23.5 21.6	22.3 21.7	19.3 23.8	17.9 21.4	23.0 1B.1
Net new production	1998 1997	25.4 23.1	22.4 19.5	23.5 21.6	22.3 21.7	19.3 23.8	17.9 21.4	23.1 18.1
Net withdrawals	1998 1997	25.4 23.1	22.4 19.5	23.5 21.6	22.3 21.7	19.3 23.8	17.9 21.4	23.0 18.1
Less - Field uses	1998 1997	=	Ξ	-	_	Ξ	Ξ	:
- Shrinkage	199B 1997	-	-	=		=	-	
- Plant uses	1998	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
- Adjustment	1998	Ξ	Ξ	Ξ	1	Ξ	Ξ	:
Total marketable gas	1998 1997	25.4 23.1	22.4 19.5	23.5 21.6	22.3 21.7	19.3 23.8	17.9 21.4	23.0 18.
Imports	1998	=		=	=	=	-	
Other receipts	1998 1997	Ξ	Ξ	····	_	Ξ	-	
	1998 1997	25.4 23.1	22.4 19.5	23.5 21.6	22.3 21.7	19.3 23.8	17.9 21.4	23. 18.
Disposition :								
Distributors storage variation	1998 1997	_	Ξ	=	Ξ	_	=	
Line loss, fuel and pack change	1998 1997	=		=	Ξ	Ξ	-	:
Exports	1998 1997	Ξ	=	Ξ	-	Ξ	Ξ	
Direct sales (excl. utilities)	1998 1997	Ξ	=	=		Ξ	Ξ	
Utility Sales - New Brunswick	1998 1997	Ξ,	_		Ξ	_	. =	:
- Quebec	1998	_	Ξ	=	1	Ξ	Ξ	:
- Ontario	1998	25.4 23.1	22.4 19.5	23.5 21.6	22.3 21.7	19.3 23.8	17.9 21.4	23.0 18.
- Manitoba	1998 1997	· <u> </u>			Ξ	Ξ	Ξ	
- Saskatchewan	1998 1997	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	
- Alberta	1998 1997	<u> </u>	_	=	Ξ	_	Ξ	
- British Columbia	1998	-	-	<del>-</del> .	=		=	:
- Northwest Territories	1998 1997	-	Ξ	Ξ	=	Ξ	=	
Total utility sales	1998 1997	25.4 23.1	22.4 19.5	23.5 21.6	22.3 21.7	19.3 23.8	17.9 21.4	23.1 18.
TOTAL NET DISPOSITION	1998 1997	25.4 23.1	22.4	23.5	22.3 21.7	19.3 23.8	17.9 21.4	23. 18.
	Gross new production  Net new production  Net withdrawals  Less - Field uses  - Shrinkage  - Plant uses  - Adjustment  Total marketable gas  Imports  Other receipts  TOTAL NET SUPPLY  Disposition: Distributors storage variation  Line loss, fuel and pack change  Exports  Direct sales (excl. utilities)  Utility Sales - New Brunswick  - Quebec  - Ontario  - Manitoba  - Saskatchewan  - Alberta  - British Columbia  - Northwest Territories  Total utility sales	Second   1998   1997   10TAL NET DISPOSITION   1998   1997   1998   1997   10TAL NET DISPOSITION   1998   1997   1998   1997   1998   1997   1998   1997   10TAL NET DISPOSITION   1998   1997   1998   1997   1998   1997   1998   1997   1998   1997   1998   1997   1998   1997   1998   1997   1998   1997   10TAL NET DISPOSITION   1998   1997   10TAL NET DISPOSITION   1998   1997   1998   1997   1998   1997   1998   1997   1998   1997   1998   1997   1998   1997   1998   1997   1998   1997   1998   1997   1998   1997   1998   1997   10TAL NET DISPOSITION   1998   1998   1997   1998   1997   10TAL NET DISPOSITION   1998   1997   1998   1997   10TAL NET DISPOSITION   1998   1997   10TAL NET DISPOSITION   1998   1997   1998   1997   10TAL NET DISPOSITION   1998   10TAL NET DISPOSITION   1998   10TAL NET DISPOSITION   1998   10TAL NET DISPOSITION   1998   10TAL NET DI	### Supply :  Gross new production	Supply:  Gross new production 1998 25.4 22.4 19.5 19.5 19.5 19.5 19.5 19.5 19.5 19.5	Supply:  Gross new production 1998 25.4 22.4 23.5 21.6 Net new production 1998 25.4 22.4 22.5 21.6 Net vithdrawals 1998 25.4 22.4 23.5 21.6 Net vithdrawals 1998 25.4 22.4 22.5 21.6 Net vithdrawals 1998 25.4 22.4 23.5 21.6 Net vithdrawals 1998	Supply   1	Supply:  Sross new production   1998   25.4   22.4   23.5   22.3   19.3   25.4   22.4   23.5   22.3   23.5   22.3   23.6   23.5   22.3   23.6   23.5   23.6   23.5   23.6   23.5   23.6   23.5   23.6   23.5   23.6   23.5   23.6   23.5   23.6   23.5   23.6   23.5   23.6   23.5   23.6   23.5   23.6   23.5   23.8   23.6   23.5   23.6   23.5   23.8   23.8   23.5   23.5   23.8   23.5   23.5   23.7   23.8   23.5   23.5   23.7   23.8   23.5   23.5   23.7   23.8   23.5   23.7   23.8   23.5   23.7   23.8   23.5   23.7   23.8   23.5   23.7   23.8   23.5   23.7   23.8   23.5   23.7   23.8   23.5   23.7   23.8   23.5   23.7   23.8   23.5   23.7   23.8   23.5   23.7   23.8   23.5   23.7   23.8   23.5   23.7   23.8   23.5   23.5   23.7   23.8   23.5	Supply :  Grois new production   1998   25.4   22.4   23.5   22.3   19.3   17.9    Not new production   1998   25.4   22.4   23.5   22.3   23.8   21.4    Not new production   1998   25.4   22.4   23.5   22.3   23.8   21.4    Not visheravals   1998   25.4   22.4   23.5   22.3   23.8   21.4    Less - Field uses   1998   25.4   22.4   23.5   22.3   23.8   21.4    Less - Field uses   1998   25.4   22.4   23.5   22.3   23.8   21.4    Less - Field uses   1998   25.4   22.4   23.5   22.3   23.8   21.4    Less - Field uses   1998   25.4   22.4   23.5   22.3   19.3   21.4    Less - Field uses   1998   25.4   22.4   22.5   22.3   19.3   21.4    Less - Field uses   1998   25.4   22.4   22.5   22.3   19.3   17.9    Plant uses   1998   25.4   22.4   22.5   22.3   19.3   17.9    Total merketable gas   1998   25.4   22.4   22.5   22.3   19.3   17.9    Disports   1997   23.1   19.5   21.6   21.7   23.8   21.4    Disports   1998   25.4   22.4   23.5   22.3   19.3   17.9    Disposition :   1998   25.4   22.4   23.5   22.3   19.3   17.9    Disposition :   1998   25.4   22.4   23.5   22.3   19.3   17.9    Disposition :   1998   25.4   22.4   23.5   22.3   19.3   17.9    Disposition :   1998   25.4   22.4   23.5   22.3   19.3   17.9    Disposition :   1998   25.4   22.4   23.5   22.3   19.3   17.9    Disposition :   1998   25.4   22.4   23.5   22.3   19.3   17.9    Disposition :   1998   25.4   22.4   23.5   22.3   19.3   17.9    Disposition :   1998   25.4   22.4   23.5   22.3   19.3   17.9    Disposition :   1998   25.4   22.4   23.5   22.3   19.3   17.9    Disposition :   1998   25.4   22.4   23.5   22.3   19.3   17.9    Disposition :   1998   25.4   22.4   23.5   22.3   19.3   17.9    Disposition :   1998   25.4   22.4   23.5   22.3   19.3   17.9    Disposition :   1998   25.4   22.4   23.5   22.3   19.3   17.9    Disposition :   1998   25.4   22.4   23.5   22.3   19.3   17.9    Disposition :   1998   25.4   22.4   23.5   22.3   19.3   17.9    Disposition :   1998   25.4   22.4   23.5   22.3   19.3   17.9    Disposition :   199

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1997 et 1998, Ontario

August	September	October	November	December	Jan. to Nov.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Nov.			
millions de	mètres cubes	à une pression	de 101.325	kilopascals et	à 15 degrés d	elcius	\$	
							Approvisionnements :	
23.2 22.3	22.7 22.5	23.9 25.0	23.9 24.3	25.7	247.5 243.3	1998 1997	Production originals brute	1 2
23.2	22.7 22.5	23.9 25.0	23.9 24.3	25.7	247.5 243.3	1998 1997	Production originals netts	3 4
23.2 22.3	22.7 22.5	23.9 25.0	23.9 24.3	25.7	247.5 243.3	1998 1997	Prélèvements nets	5 6
Ξ			Ξ	_	_	1998 1997	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
_	1	Ξ	Ξ		_	1998 1997	- Pertes lors de traitement	9
=		-	Ξ	_	_	1998 1997	- Utilisation dans les usines	11 12
Ξ	Ξ	-		_	_	1998 1997	- Rectifications	13
23.2	22.7 22.5	23.9 25.0	23.9 24.3	25.7	247.5 243.3	1998 1997	Total du gaz marchand	15 16
-	-		=		~	1998	Importations	17 18
-			=	_			Autres arrivages	19
23.2 22.3	22.7 22.5	23.9 25.0	23.9 24.3	25.7	247.5 243.3		TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
=	-	-	_	_	_	1998	Variations des stocks des distributeur	s 23
-	-	-	-	_	_	1998	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
-	=	-	=	_		1998	Exportations	27 28
=	-			_	_		Ventes directes (excl. services de gaz	2) 29
Ξ			=	_	_		Ventes des services - Nouveau-Brunswic	k 31
=	Ξ	=	=		_	1998	- Québec	33 34
23.2	22.7 22.5		23.9	25.7	247.5 243.3	1998		35 36
_	-	-	-			1998	— Manitoba	37 38
- -	-	-	-			1998	- Saskatchevan	39
_	-	-	_	_	_	1998	- Alberta	41 42
-		-	-	-	-	1997	- Colombie-Britanniq	que43
-	-	-	-	-	-	1997	- Territoires du Nord-Oue	
23.2	22.7	23.9	23.9	-	247.B	1997	Total des ventes services de gaz	46 <b>47</b>
22.3	22.5	25.0	24.3	25.7	243.3	1997		48
23.2 22.3	22.7 22.5	23.9 25.0	23.9 24.3	25.7	247.5 243.3	1998 1997	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1997 and 1998, Saskatohewan

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metr	es at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Gross new production	1998 1997	596.3 637.4	539.8 585.4	581.3 647.2	544.3 599.4	566.8 622.4	564.1 575.2	581.2 613.4
3 Net new production	1998 1997	579.3 619.4	523.8 568.4	564.3 628.2	528.3 581.4	549.8 604.4	547.1 558.2	564.2 595.4
5 Net withdrawals	1998 1997	579.3 619.4	523.8 568.4	564.3 628.2	528.3 581.4	549. <b>8</b> 604.4	547.1 558.2	564.2 595.4
7 Less - Field uses	1998 1997	88.3 94.3	71.3 77.3	73.3 81.6	60.0 66.1	67.3 73.9	62.6 63.9	70.3 74.2
9 - Shrinkage	1998 1997	7.3 7.8	6.0 6.5	6.2	5.2 5.7	5.7 6.3	7.6 7.8	6.0
11 — Plant uses	1998 1997	9.0	8.9 9.7	8.4 9.4	8.7 9.6	8.1 8.9	7.9 8.1	8.3 8.8
13 — Adjustment 14	1998 1997	0.2	3.2 3.8	0.7	1.0	10.0	10.2	12.7 13.3
15 Total marketable gas 16	1998 1997	474.5 507.2	434.4 471.1	475.7 529.6	453.4 499.3	458.7 503.7	458.7 467.7	466.9
17 Imports	1998-	Ξ	_	Ξ	Ξ	-	Ξ	:
19 Other receipts 20	1998 1997	-	Ξ	2	Ξ	=	Ξ	:
21 TOTAL NET SUPPLY	1998 1997	474.5 507.2	434.4 471.1	475.6 529.6	453.4 499.3	458.7 503.7	458.7 467.7	466. 492.
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1998 1997	- 230.5 - 190.6	-68.1 -35.6	- 134.4 - 107.4	69.7 -5.1	133.8 -0.4	181.2 131.7	230. 163.
25 Line loss, fuel and pack change 26	1998 1997	103.8 70.8	91.1 27.7	66.9 37.4	22.3 46.4	-4.9 73.1	-26.4 20.0	-23. 4.
27 Exports 28	1998 1997	15.5 14.6	11.9 11.8	17.4 12.7	9.4 20.5	10.7 23.1	12.0 17.6	13.: 23.:
29 Direct sales (excl. utilities) 30	1998 1997	44.7	3.3 8.5	24.5 39.4	35.7	14.8	2.9	:
31 Utility Sales - New Brunswick 32	1998 1997	=	1	=	1	_	Ξ	:
33 - Quebec 34	1998 1997	Ξ	Ξ	-	Ξ.	-	Ξ	:
35 — Ontario 36		240.9 273.4	210.3 219.6	282.2 293.3	246.6 282.6	260.3 317.4	247.0 272.5	214. 268.
37 — Manitoba 38	1998 1997	Ξ	-	_	_		Ξ	
39 — Saskatchewan 40	1998 1997	300.1 339.0	185.9 239.1	219.0 254.2	105.4 119.2	58.8 75.7	44.9 23.0	32. 32.
41 — Alberta 42	1998 1997	Ξ	Ξ	=	-	Ξ	Ξ	
43 — British Columbia 44	1998	Ξ	-	_	Ξ	-	Ξ	
45 — Northwest Territories 46	1998 1997	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	
47 Total utility sales 48	1998 1997	541.0 612.4	396.2 458.7	501.2 547.5	352.0 401.8	319.1 393.1	291.9 295.5	246. 301.
49 TOTAL NET DISPOSITION	1998 1997	474.5 507.2	434.4 471.1	475.6 529.6	453.4 499.3	458.7 503.7	458.7 467.7	466.

TABLEAU 2. Approvisionnement at utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1997 et 1998, Saskatchewan

August	September	October	November	December	Jan. to Nov.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Nov.
millions de	mètres cubes	à une pressi	on de 101.325	kilonascals et	à 15 degrés celcius

							Approvisionnements :	
585.4 608.5	578.6 587.0	637.4 625.3	634.6 609.7	625.9	6 409.8 6 710.9	1998 1997	Production originale brute	1 2
568.4	561.6 570.0	619.4 607.3	616.6 592.7	(07.0	6 222.8	1998	Production originale nette	3
590.5				607.9	6 515.9			
568.4 590.5	\$61.6 570.0	619.4 607.3	616.6 592.7	607.9	6 222.8 6 515.9	1997	Prélèvements nets	5 6
75.3 78.3	75.8 76.9	88.0 86.4	92.6 89.0	92.6	824.8 861.9	1998	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
6.3	6.4 6.5	5.0 4.9	7.6 7.3	8.3	69.3 72.6	1998 1997	- Pertes lors de traitement	9 10
8.5	8.6	8.4	9.7		94.5	1998	- Utilisation dans les usines	11
8.8	8.7	8.2	9.3	8.8	99.1	1997		12
5.9 5.8	8.2 8.6	16.2 15.5	4.7 4.8	0.2	73.0 76.0	1998 1997	- Rectifications	13 14
472.4 491.0	462.6 469.3	501.8 492.3	502.0 482.3	498.0	5 161.1 5 406.3	1998 1997	Total du gaz marchand	15 16
Ξ	=	-	Ξ	_	_	1998 1997	Importations	17 18
_	_	_	_			1998	Autres arrivages	19
-	<b>-</b> .	-	-	-	-	1997		20
472.4 491.0	462.6 469.3	501.8 492.3	502.0 482.3	498.0	5 161.0 5 406.3	1998	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	15 35
						•	Utilisation :	
187.1 172.2	151.3 103.6	49.9 -28.3	-53.9 -69.5	- 172.7	516.5 134.5	1998	Variations des stocks des distributeurs	24
-17.0 18.2	30.1 7.6	49.8 37.5	64.3 62.6	64.6	356.5 405.4	1998 1997	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
11.0 20.7	10.6 31.3	10.9 29.9	1.3 28.1	25.5	124.5 234.1	1998 1997	Exportations	27 28
-	_	12.0	78.6		163.1		Ventes directes (excl. services de gaz)	
19.2	38.1	50.0	6.6	25.4	215.2	1997		30
Ξ	Ξ	_	Ξ	-	*-	1998 1997	Ventes des services - Nouveau-Brunswick	31 32
=	Ĩ.	Ξ	_	-		1998 1997	– Québec	33 34
260.9	223.1	278.5	240.4		2 704.3	1998	- Ontario	35
226.5	234.8	272.8	267.5	352.4	2 928.8	1997		36
Ξ	-	Ξ		-	-	1998 1997	- Manitoba	37 38
30.4 34.2	47.5 53.9	100.7 130.4	171.3 187.0	202.8	1 296.1 1 488.3	1998 1997	- Saskatchewan	39 40
_	_	_	_			1998	- Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1997		42
Ξ	-	=	Ξ.	-	-	1998 1997	- Colombie-Britanniqu	44
Ξ	_	=	Ξ	-	-	1998 1997	- Territoires du Nord-Oues	46
291.3 260.7	270.6 288.7	379.2 403.2	411.7 454.5	555.2	4 000.4 4 417.1	1998 1997	Total des ventes services de gaz	47 48
472.4	462.6	501.8	502.0		5 161.0	1998	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
491.0	469.3	492.3	482.3	498.0	5 406.3	1997		50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1997 and 1998, Alberta

			January	February	March	April	Hay	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			millions	of cubic metr	es at 101.325	kilopascals	and 15 degree	es celcius	
	Supply :								
1 2	Grass new production	1998 1997	15 338.5 14 772.0	13 495.4 12 979.4	14 821.9 14 128.7	14 062.0 14 284.0	14 047.3 14 003.3	13 296.7 13 310.2	14 197.2 13 986.1
3 4	Net new production	1998 1997	15 189.4 14 617.7	13 351.3 12 845.3	14 667.2 13 985.5	13 926.8 14 098.4	13 909.6 13 870.4	13 165.3 13 187.9	14 051.9 13 841.5
5	Net withdrawals	1998	14 473.7 14 050.1	12 722.8 12 137.0	13 985.7 13 234.7	12 855.9 12 673.3	12 474.1 12 640.3	12 088.2 11 801.8	12 568.9 12 353.7
78	Less - Field uses	1998	388.7 450.6	393.7 377.9	402.8 399.0	362.7 492.3	391.3 358.1	352.4 368.7	378.6 403.5
,	- Shrinkage (1)	1998	1 416.1 1 426.7	1 315.7 1 320.5	1 432.3 1 382.9	1 136.2 1 366.8	1 169.2 1 266.8	1 054.9 1 295.5	1 282.4 1 385.8
11	- Plant use (2)	1998 1997	472.7 441.9	368.9 367.5	429.6 435.5	350.6 355.1	380.5 420.7	445.6 387.3	442.0 412.3
13	- Adjustment	1998	- 211.8 - 269.0	-93.8 - 305.0	- 118.2 - 255.6	-70.1 - 335.4	- 120.1 35.9	- 113.6 - 133.9	- 146.0 - 174.2
	Total marketable gas	1998	12 408.0 11 999.9	10 738.3 10 376.1	11 839.2 11 272.9	11 076.5 10 794.5	10 653.2 10 558.8	10 348.9 9 884.2	10 611.9 10 326.3
	Imports	1998 1997	=	-			_	-	_
	Other receipts	1998	-	-	-	-	_	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1998 1997	12 408.0 11 999.9	10 738.3	11 839.2	11 076.5	10 653.2	10 348.9	10 611.9 10 326.3
22		1997	11 999.9	10 376.1	11 272.9	10 794.5	10 558.8	9 884.2	10 326.3
	Disposition :								
4	Distributors storage variation	1998	-1 591.8 -2 209.1	- 953.3 -1 511.2	- 576.9 -1 254.3	661.5 -27.9	1 059.1 905.8	1 278.4 1 308.4	1 022.5 1 234.2
26	Line loss, fuel and pack change	1998 1997	576.3 753.4	408.5 301.8	556.2 677.5	208.6 244.7	439.5 176.5	269.1 272.6	443.4 795.0
:7 :8	Exports	1998 1997	6 936.1 6 719.0	5 988.6 5 927.1	6 556.3 6 333.5	6 133.2 5 939.7	6 240.4 5 879.5	6 224.3 5 710.5	6 681.2 5 814.0
9	Direct sales (excl. utilities)	1998 1997	1 484.7 1 033.8	1 387.1 917.9	1 561.1 974.6	1 316.4 867.2	1 129.2 888.0	1 034.8 759.6	984.4 786.9
\$1 \$2	Utility Sales - New Brunswick	1998 1997	Ξ	Ξ	-	Ξ	-		=
33	- Quebec	1998 1997		620.2 662.8	678.4 672.1	551.2 646.7		358.8 383.4	343.9 349.7
5	- Ontario	1998 1997	1 536.2 2 307.8	1 361.7 2 080.9	976.0 1 679.0	680.3 1 412.0	146.8 780.2	13.8 284.7	14.5 158.1
8		1998 1997	260.2 292.1	173.0 218.0	192.9 210.2	91.6 146.6	60.2 88.7	51.4 41.0	39.8 40.1
9		1998 1997	Ξ	Ξ	-	Ξ	_	Ξ	
1 2	- Alberta		2 405.2 2 287.5	1 719.0 1 732.7		1 412.4 1 539.3		1 100.4 1 102.3	
3		1998 1997		33.5 46.1	32.3 36.5	21.3 26.2		17.9 21.7	12.9 16.1
5		1998		Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
i 7	Total utility sales	1998 1997	5 002.7 5 702.8	3 907.4 4 740.5	3 742.5 4 541.6	2 756.8 3 770.8	1 784.6 2 709.0	1 542.3 1 833.1	1 480.4 1 696.2
19		1998	12 408.0	10 738.3	11 839.2 11 272.9	11 076.5	10 653.2	10 348.9	10 611.9

<sup>(1)</sup> Includes reprocessing plant shrinkage — See table 3.
(2) Includes reprocessing plant flared and fuel — See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz natural par source, par mois, 1997 et 1998, Alberta

~~	gust	September	October	November	December	Jan. to Nov.	•		
Ao	űŧ	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Nov.			
mâ	llions de	mètres cubes	à une pression	de 101.325	kilopascals	et à 15 degrés d	celcius	3	
								Approvisionnements:	
	14 174.8	13 880.3	14 241.0	14 125.0		155 680.1		Production originals brute	1
	13 939.2	14 019.5	14 258.0	13 887.8	14 663.3	153 568.2	1997		2
	14 033.7 13 793.4	13 748.3 13 878.2	14 049.6 14 119.5	13 931.9 13 758.9	14 517.8	154 025.0 151 996.7	1998	Production originals netts	3
	12 804.0 12 319.8	12 304.6 12 526.8	13 027.6 13 096.3	13 074.5 12 915.9	13 733.4	142 380.0 139 749.7	1998 1997	Prélèvements nets	5 6
	384.5 384.2	376.8 384.3	373.4 373.8	400.5 393.8	388.8	4 205.4 4 386.2	1998 1997	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
	1 390.9	1 273.5 1 330.1	1 415.7 1 417.4	1 400.8 1 377.3	1 450.5	14 287.7 14 951.9	1998	- Pertes lors de traîtement (1)	9
	466.6	423.1	453.9	419.6		4 653.1	1998	- Utilisation dans les usines (2)	11
	463.5	417.9	454.4	412.6	457.0	4 568.7	1997		12
	- 238.1 - 357.7	- 146.7 351.2	- 359.3 - 306.5	- 388.1 - 320.7	- 369.1	-2 005.8 -2 070.9	1998 1997	- Rectifications	13 14
	10 800.1 10 447.7	10 377.9 10 043.3	11 143.9 11 157.2	11 241.7 11 052.9	11 806.2	121 239.6 117 913.8	1998 1997	Total du gaz marchand	15 16
	-	=	Ξ	_	_	_	1998 1997	Importations	17 18
	=	_	. =	_	_	_	1998	Autres arrivages	19
	10 800.1 10 447.7	10 377.9 10 043.3	11 143.9 11 157.2	11 241.7 11 052.9	11 806.2	121 239.6 117 913.8	1998 1997	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
								Utilisation :	
	957.9	701.2	565.3	- 197.3		2 926.6	1998	Variations des stocks des distributeurs	23
	1 256.6	1 010.9	616.9 507.8	- 513.8	- 894.5	816.5 4 782.8	1997	Bankan sangan & dansa dansa minasani	24
	600.8	386.7	769.2	563.B 620.0	753.6	5 598.2	1997	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	26
	6 884.9 5 994.0	6 477.6 5 878.1	6 540.5 6 130.6	6 171.7 6 283.2	6 630.5	70 834.8 66 609.2	1998	Exportations	27 28
	1 024.6 822.7	1 047.8 900.6	1 105.1 988.5	1 351.1 1 251.9	1 389.7	13 426.3 10 191.7	1998 1997	Ventes directes (excl. services de gaz)	29 30
	_	1	:		_	6 ma	1998 1997	Ventes des services - Nouveau-Brunswick	31 32
	348.3 356.7	358.7 381.2	433.1 472.4	516.0 563.9	631.1	5 345.9 5 739.7	1998	- Québec	33 34
	14.7	52.4	. 356.3	872.0		6 024.7	1998	- Ontario	35
	176.1	157.4	413.4	918.5	1 143.4	10 368.1	1997		36
	36.0 38.3	48.4 47.4	94.2 123.4	170.6 190.9	199.2	1 218.3 1 436.7	1998 1997	- Manitoba	37 38
	-	-	Ξ.	Ξ	· -	_	1998 1997		39 40
	1 181.6 1 189.6	1 207.3 1 263.7	1 501.6 1 618.0	1 749.0 1 707.7	1 906.5	16 364.2 16 809.1	1998 1997		41 42
	12.4 12.9	15.0 17.3	40.0 24.8	44.8 30.6	46.7	316.0 344.6	1998 1997		•43 44
	-	-	-	-			1998	- Territoires du Nord-Oues	
	1 593.0	1 681.8	2 425.2	3 352.4	_	29 269.1	1997		47
	1 773.6	1 867.0	2 652.0	3 411.6	3 926.9	34 698.2	1997		48
	10 800.1 10 447.7	10 377.9 10 043.3	11 143.9 11 157.2	11 241.7 11 052.9	11 806.2	121 239.6 117 913.8		TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

<sup>(1)</sup> Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage — voir tableau 3. (2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage — voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1997 and 1998, British Columbia

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Hai	Juin	Juille
		millions	of cubic metr	es at 101.325	kilopascals	and 15 degree	s celcius	
Supply :								
1 Grass new production	1998	2 004.8	1 826.3	2 058.2	2 015.3	2 012.7	1 919.1	1 980.
2	1997	1 957.9	1 746.5	1 961.5	1 891.7	1 998.5	1 788.4	1 872.
3 Net new production	1998	1 984.8	1 805.9	2 037.7	1 999.7	1 992.9	1 898.8	1 962.
4	1997	1 934.7	1 728.7	1 941.6	1 867.0	1 972.7	1 758.6	1 848.
S Net withdrawals	1998	1 984.8	1 805.9	2 037.7	1 999.7	1 992.9	1 898.8	1 962
6	1997	1 934.7	1 728.7	1 941.6	1 867.0	1 972.7	1 758.6	1 848
7 Less — Field uses	1998	56.4	49.3	56.1	56.1	59.7	56.5	56
8	1997	48.5	43.2	48.3	49.1	50.9	46.1	48
9 — Shrinkage	1998	189.4	170.3	186.8	188.1	185.3	161.2	152
O	1997	193.3	171.8	193.7	189.9	174.2	141.0	162
1 — Plant uses	1998	76.3	74.7	84.9	90.0	64.6	51.1	106
2	1997	56.7	56.6	51.7	47.6	73.3	52.2	81
3 — Adjustment	1998	-22.2	-33.3	-0.6	-99.4	-29.2	-42.4	-34
4	1997	-24.4	- 174.1	-33.9	-92.0	-42.5	-23.7	-42
5 Total marketable gas	1998	1 684.9	1 544.9	1 710.5	1 764.9	1 712.5	1 672.4	1 681
6	1997	1 660.6	1 631.2	1 681.8	1 672.4	1 716.8	1 543.0	1 599
7 Imports 8	· 1998 1997	Ξ	_	Ξ	-	=	Ξ	
Other receipts	1998 1997	Ξ	Ξ	=	Ξ	_	_	
TOTAL NET SUPPLY	1998	1 684.9	1 544.9	1 710.5	1 764.9	1 712.5	1 672.4	1 68
	1997	1 660.6	1 631.2	1 681.8	1 672.4	1 716.8	1 543.0	1 59
Disposition :								
3 Distributors storage variatio	n 1998	- 259.3	- 141.2	-99.6	60.7	203.0	257.9	228
4	1997	- 160.4	-88.4	-87.2	115.6	309.2	260.6	296
i Line loss, fuel and pack chan	ge 1998 1997	94.3 67.3	52.6 138.2	15.9 71.9	72.2 4.0	105.2 16.5	9.0 3.2	
Exports	199B	853.8	776.5	873.7	805.7	667.2	695.1	763
	1997	712.1	626.3	712.5	664.2	652.2	591.0	63
Direct sales (excl. utilities	) 1998	312.5	269.5	291.0	252.0	246.8	223.5	21
	1997	305.4	282.5	320.6	268.2	239.3	234.6	22
Utility Sales - New Brunswick 	1998 1997	Ξ	=	=	-	=		
3 — Quebec	1998 1997	=	=	Ξ	Ξ	_	Ξ	
5 — Ontario	1998	85.9	78.4	96.1	105.4	91.4	99.9	11:
	1997	96.8	85.6	87.1	89.3	91.7	84.9	7:
7 — Manitoba 3	1998 1997		~	-	Ξ	=	Ξ	
- Saskatchewan	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	=	=	-	
- Alberta	1998	127.8	140.0	159.0	169.8	184.6	170.2	174
	1997	134.2	155.5	141.2	198.1	208.0	169.3	198
5 — British Colum	bia 1998	469.9	369.1	374.4	299.1	214.3	216.8	17!
	1997	505.2	431.5	435.7	333.0	199.9	199.4	16
5 — Northwest Territor 6	ies 1998 1997	:	Ξ	Ξ	-	=	Ξ	
7 Total utility sales	1998	683.6	587.5	629.5	574.3	490.3	486.9	469
B	1997	736.2	672.6	664.0	620.4	499.6	453.6	
9 TOTAL HET DISPOSITION	1998	1 684.9	1 544.9	1 710.5	1 764.9	1 712.5	1 672.4	1 68
	1997	1 660.6	1 631.2	1 681.8	1 672.4	1 716.8	1 543.0	1 599

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz natural par source, par mois, 1997 et 1998, Colombie-Britannique

	September	October	November	December	Jan. to Nov.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Nov.			
millions de	mètres cubes	à une pressi	on de 101.325	kilopascals e	t à 15 degrés c	•lciu	\$	
							Approvisionnements :	
1 847.0 1 908.2	1 960.5 1 831.0	1 974.9 1 992.8	2 007.5	2 099.7	21 607.2 20 911.2	1998 1997	Production originale brute	1 2
1 829.9 1 878.2	1 944.2 1 808.3	1 952.8 1 974.8	1 986.3 1 939.2	2 081.9	21 395.6 20 652.4	1998 1997	Production originals nette	3
1 829.9 1 878.2	1 944.2 1 808.3	1 952.8 1 974.8	1 986.3 1 939.2	2 081.9	21 395.6 20 652.4	1998	Prélèvements nets	5 6
57.9 48.8	54.3 49.7	57.0 51.5	54.0 51.4	56.2	613.9 535.7	1998 1997	Moins - Utilisation dans les chantiers	7
173.6 166.2	171.4 136.6	221.4 171.2	203.7 162.7	181.5	2 003.8 1 862.7	1998 1997	- Pertes lors de traitement	9
69.4 49.2	68.9 45.1	79.2 68.3	77.1 70.0	70.4	842.7 652.6	1998 1997	- Utilisation dans les usines	11 12
- 179.8 -19.6	-53.1 -24.1	- 161.7 25.5	-32.8 -19.3	36.8	- 688.6 - 470.9	1998	- Rectifications	13 14
1 708.8 1 633.6	1 702.7 1 601.0	1 756.9 1 658.3	1 684.3 1 674.4	1 737.0	18 623.8 18 072.3	1998 1997	Total du gaz marchand	15 16
_	=	=	=	_	_	1998	Importations	17 18
	Ξ	-		_	_		Autres arrivages	19
1 708.8 1 633.6	1 702.7 1 601.0	1 756.9 1 658.3	1 684.3 1 674.4	1 737.0	18 623.8 18 072.3		TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							HAIStonaion .	
050.3	00.4		422.2		/A/ 3	4000	Utilisation:	- 27
259.7 263.2	89.1 220.3	73.1 189.4	- 177.7 - 160.2	- 160.7	494.3 1 158.4	1997	Variations des stocks des distributeurs	24
-50.9 63.6	12.0 81.2	-3.6 -91.8	- 148.2 51.0	58.8	162.9 410.3	1998 1997	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
822.5 662.3	965.9 652.7	1 013.6 730.8	921.7 816.0	839.5	9 163.1 7 456.3	1998 1997	Exportations	27 28
220.5 210.4	191.2 208.5	219.7 253.9	496.5 263.7	302.0	2 934.2 2 807.1	1998 1997	Ventes directes (excl. services de gaz	30
Ξ	Ξ	-	=	-	-	1998 1997	Ventes des services - Nouveau-Brunswick	k 31 32
	_	-	-	-	-	1998 1997	~ Québec	33 34
113.7 93.8	104.4 83.1	105.3	100.0 96.7	87.6	1 099.9 979.3	1998 1997		35 36
=	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	1998 1997		37 38
Ξ	-	=	Ξ	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	_	1998 1997		39 40
137.8 195.4	150.5 153.1		158.3 199.9		1 725.7 1 893.9	1998 1997		41 42
205.5 144.9	189.6	195.9 341.6	333.7 407.3	433.0		1998		ue43 44
-	_	=	Ξ	_	_	1998		s t 45 46
457.0 434.1	444.5 438.3		592.0 703.9		5 869.3 6 240.2	1998 1997	Total des ventes services de gaz	47 48
1 708.8 1 633.6	1 702.7 1 601.0	1 756.9	1 684.3		18 623.8 18 072.3	1998 1997	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1997 and 1998, Northwest Territories

Supply		January	February	March	April	Hay	June	July
Supply		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
1 Gross new production		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
1997   15.5   13.7   16.9   14.3   14.5   13.7   14.0   13.5   13.7   14.0   13.5   13.7   14.0   13.5   13.7   14.0   13.5   13.7   13.5   13.7   13.5   13.7   13.5   13.7   13.5   13.7   13.5   13.7   13.5   13.0   13.0   13.3   12.5   13.1   13.7   13.5   13.0								
1937   15.2   13.6   14.7   14.1   19.4   13.0								13.0 14.8
1937   15.2   13.6   14.7   14.1   14.4   13.0								13.5 14.7
1997								13.! 14.;
1997   0.5   0.4   0.4   0.4   0.5   0.3								
1327   0.2   -0.1   -0.1   -   -0.1   -     -0.1     -								0.3
1996   13.1   12.2   12.8   13.6   13.2   13.5   13.5   14.4   13.7   14.0   12.7   14.5   13.3   14.4   13.7   14.0   12.7   17.1   18.5   18.5							-0.2	-0.1 -0.2
1997   14.5   13.3   14.4   13.7   14.0   12.7     17   Imports   1998								:
1937								13.3 14.1
1998   13.1   12.2   12.8   13.6   13.2   13.5     1997   14.5   13.3   14.4   13.7   14.0   12.7     Disposition :	1998	_	-	~	-	Ξ	-	
Disposition   1998   13.1   12.2   12.8   13.6   13.2   13.5   12.7	ceipts 1998			=			_	•
23 Distributors storage variation   1998   -	T SUPPLY 1998	13.1						13.: 14.:
1997	ion :							
1997			=	Ξ	-	Ξ	_	
1997			=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
1997		Ξ	=	Ξ	Ξ	=	Ξ	
1997		Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	_	
1997		Ξ	Ξ	Ξ	Ī.	Ξ	Ξ	
1997			-	Ξ	-	-	Ξ	
1997			Ξ			-		
1997			Ξ	Ξ		=		
1997						=		
1997 2.7 2.6 2.7 2.8 2.9 1.7 5 - Northwest Territories 1998 10.9 10.3 10.8 11.5 11.4 11.1								
5 - Northwest Territories 1998 10.9 10.3 10.8 11.5 11.4 11.1	- British Columbia 1998	2.2						2.
	- Northwest Territories 1998	10.9	10.3	10.8	11.5	11.4	11.1	11.
7 Total utility sales 1998 13.1 12.2 12.8 13.6 13.2 13.5	ility sales 1998	13.1	12.2	12.8	13.6	13.2	13.5	13. 14.
9 TOTAL NET DISPOSITION 1998 13.1 12.2 12.8 13.6 13.2 13.5 10 10 12.7	T DISPOSITION 1998	13.1	12.2	12.8	13.6	13.2	13.5	13.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1997 et 1998, Territoires du Nord-Ouest

August	September	October	November	December	Jan. to Nov.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Nov.			
millions de	mètres cubes	à une pressi	on de 101.325	kilopascals et	: à 15 degrés c	elciu	2	
							Approvisionnements :	
13.2	13.1	13.4	12.3		146.0	1998	Production originals bruts	1
14.1	13.1	13.5	14.0	14.0	155.5	1997		2
13.2 14.0	13.1 13.0	13.2 13.4	12.2 13.9	13.9	145.0 154.0	1998 1997	Production originals netts	3
13.2 14.0	13.1 13.0	13.2 13.4	12.2 13.9	13.9	145.0 154.0	1998	Prélèvements nets	5 6
-	_	_	-				Moins - Utilisation dans les chantiers	7
-	-	-	-	_	-	1997		8
0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	3.3 4.3	1998	Pertes lors de traitement	9
_	-0.2	-0.2	-0.1		-1.1	1998	- Utilisation dans les usines	11
-0.2	-0.2	-0.1	-	-	-0.8	1997		12
-	-	_	_	_	_	1998	- Rectifications	13 14
13.0	13.0	13.1	12.0		142.8		Total du gaz marchand	15
13.8	12.9	13.1	13.6	13.6	150.5	1997		16
-	-	-	-	_	_	1998	Importations	17 18
-	_	_			•		Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1997		20
13.0 13.8	13.0 12.9	13.1 13.1	12.0 13.6	13.6	142.8 150.5	1998 1997	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
-	-	-	-			1998	Variations des stocks des distributeurs	23
				_			Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
-	-	-	-	· -	-	1997	Per tes, consum: e vaute, em reseaux	26
-	_	_	_	_	_	1998	Exportations	27 28
	_		_				Ventes directes (excl. services de gaz)	
-	-	-	_	-	-	1997	ventes da la constant de gazz	30
=	Ξ	Ξ	Ξ	mo	-	1998 1997	Ventes des services - Nouveau-Brunswick	31 32
-	-	-	-			1998	- Québec	33
-	-	-	•	_	-	1777		34
-	·	_	-	-	-	1998	- Ontario	35 36
-	-	-	-			1998	- Manitoba	37
-	-	-	-	640-	-	1997		38
-	-	-	-	• '	-	199B 1997	- Saskatchewan	39 40
***	-	-	-			1998	- Alberta	41
_		-	_	-		1997		42
1.5	1.8 2.5	2.0	1.9	2.2	21.6 . 27.7	1998 1997	- Colombie-Britanniqu	44
11.5 11.3	11.2 10.4	11.1 10.7	10.1 11.4	11.4	121.2 122.8	1998	- Territoires du Nord-Oues	46
13.0	13.0	13.1	12.0		142.8		Total des ventes services de gaz	47
13.8	12.9	13.1	13.6	13.6	150.5	1997		48

13.0 12.9 13.1 13.1 12.0 13.6

13.0 13.8 49 50

1998 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 1997

13.6

142.8 150.5

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1997 and 1998, Yukon

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
	millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius							
Supply:								
1 Grass new production	1998	34.8 37.5	30.7 33.8	33.7 36.1	33.0 34.8	33.2 35.2	22.2 21.6	24.0
3 Net new production	1998	34.7 37.4	30.6	33.6	32.9	33.1 35.1	22.1	23.5
5 Net withdrawals	1998	34.7	30.6	33.6	32.9	33.1	22.1	23.5
7 Less - Field uses	1997	37.4	33.7	36.0	34.7	35.1	21.5	34.8
8	1997	-	-	-	-	_	_	
9 - Shrinkage 10	1998	5.9	5.3	5.8 6.3	5.9 6.1	5.5 6.1	3.8 3.7	4.1 6.1
II — Plant uses I2	1998 1997	3.4 3.7	2.1	2.6 2.6	1.7 2.1	3.6 2.4	1.9	2.2
13 — Adjustment 14	1998 1997	-	-	=	_	Ξ	-	
15 Total marketable gas	1998 1997	25.4 27.8	23.2	2512 27.1	2513 26.5	24.0 26.6	16.4 15.9	17.6 26.2
17 Imports	1998	-	-	_	-	_	_	
19 Other receipts	1998	_	-	_	-	_	_	_
20 21 TOTAL NET SUPPLY	1997 1998	25.4	23.2	25.2	25.3	24.0	16.4	17.6
	1997	27.8	25.9	27.1	26.5	26.6	15.9	26.2
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1998 1997	_	-	-	Ξ	Ξ	=	-
25 Line loss, fuel and pack change 26	1998 1997	Ξ	-	_	=	_	Ξ	:
27 Exports 28	1998 1997	=	-	-	Ξ	_	Ξ	-
29 Direct sales (excl. utilities)	1998 1997	-	-	_	-	_	=	-
31 Utility Sales - New Brunswick	1998	_	_	_	-	-	-	
32 — Quebec	1997	-	-	-	-	_	-	-
34	1997	-	***	**	-	-	-	-
36	1998	Ξ	Ξ	=	-	Ξ	=	
37 — Manîtoba 38	1998 1997		, I	Ξ.	-	_	***	-
59 — Saskatchewan 60	1998 1997	Ξ	_	_		_	Ξ	
41 — Alberta 42	1998 1997	_	Ξ	-	Ξ	Ξ	= .	:
43 — British Columbia	1998	25.4 27.8	23.2 25.9	25.2 27.1	25.3 26.5	24.0 26.6	16.4 15.9	17.6
- Northwest Territories	1998	_	_	-	_	_	-	-
77 Total utility sales	1997 1998	25.4	23.2	25.2	25.3	24.0	16.4	17.6
49 TOTAL NET DISPOSITION	1997 1998	27.8	25.9	27.1	25.3	26.6	15.9	26.2
50	1997	27.8	25.9	27.1	26.5	26.6	15.9	26.2

TABLEAU 2. Approvisionnement at utilisation de gaz natural par source, par mois, 1997 at 1998, Yukon

lugust	September	October	November	December	Jan. to Nov	•		
oût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Nov.			
illions de	mètres cubes	à une pressi	on de 101.325	kilopascals e	t à 15 degrés	celciu	s	
							Approvisionnements :	
27.6 34.5	44.8 33.6	56.7 34.7	54.0 33.4	34.4	394.7 370.1	1998	Production originals brute	
27.5 34.4	44.8 33.5	56.7 34.6	54.0 33.3	34.3	393.9 369.0	1998 1997	Production originals nette	
27.5 34.4	44.8 33.5	56.7 34.6	54.0 33.3	34.3	393.9 369.0	1998	Prélèvements nets	
-		-	-	_	_		Moins - Utilisation dans les chantiers	
4.8	7.5 5.8	9.7	9.3		67.6	1998	- Pertes lors de traitement	
2.0	3.5	4.3	3.6	6.1	63.1 30.9	1997	- Utilisation dans les usines	
2.6	2.2	2.8	3.0	2.2	28.2	1997		
-		-	-	-	-	1997		
20.7 25.8	33.8 25.5	42.7	41.1 24.6	26.0	295.4 277.7	1998	Total du gaz marchand	
=	-	=		-	-	1998 1997	Importations	
_				me.	-	1998 1997	Autres arrivages	
20.7 25.8	33.8 25.5	42.7 25.8	41.1 24.6	26.0	295.4 277.7	1998 1997	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	
							Utilisation :	
_		· 	=	_	_	1998	Variations des stocks des distributeurs	
_		=	_		_		Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	
_	-	-	-			1998	Exportations	
_	-	_	_	~	das	1997 1998	Ventes directes (excl. services de gaz:	,
_	-	_		-	<b>Gine</b>	1997	Ventes des services - Nouveau-Brunswich	,
-	=	=	_	~	-	1997		
_	Ξ	-	=	-	-	1998 1997	- Québec	
_	Ξ	Ξ	Ξ	-	60an	1998 1997	- Ontario	
Ξ	-	=	_	-	-	1998 1997	— Manitoba	
-	Ξ	-	-		_	1998 1997	- Saskatchewan	
-	-	-	=	-	_	1998 1997	- Alberta	
20.7 25.8	33.8 25.5	42.7 25.8	41.1 24.6	26.0	295.4 277.7	1998 1997	- Colombie-Britanniqu	3 (
elle	-	-	-	20.0		1998	- Territaires du Nord-Dues	
20.7	33.8	42.7	41-1	_	295.4		Total des ventes services de gaz	
25.8	25.5	25.8	24.6	26.0	277.7	1997	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	
20.7 25.8	33.8 25.5	42.7 25.8	41.1 24.6	26.0	295.4 277.7	1998 1997	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1997 and 1998, Foreign

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply:								
1 Gross new production	1998	_	_	_	_	_	_	
2	1997	_	-	-	_	-	-	-
3 Net new production 4	1998 1997	Ξ		-	Ξ.	_	_	_
5 Net withdrawals	1998	-	min.	-	=	-	-	_
7 Less - Field uses	1998		_			_		_
B Tess - Lield nsez	1997	=	-	Ξ	-	_	_	-
9 - Shrinkage 10	1998 1997	Ξ	_	Ξ	_	***	_	
11 - Plant uses	1998	_	_	44	-	-	-	
12	1997	-	-	-	-	-	-	-
13 — Adjustment 14	1998 1997	_	-	Ξ	Ξ.	_	_	=
15 Total marketable gas 16	1998	:	:	-	:	:		:
17 Imports	1998	106.1	85.1	190.8	66.4	76.1	54.2	24.0
18	1997	111.5	118.2	208.0	82.7	103.2	79.6	73.1
19 Other receipts 20	1998 1997			Ξ	=	-	_	_
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1998 1997	106.1 111.5	85.1 118.2	190.8	66.4 82.7	76.1 103.2	54.2 79.6	24.0 73.1
Disposition :								
23 Distributors storage variation	1998 1997	_	_		_	-	_	_
25 Line loss, fuel and pack change	1998	_	_	_	_	_	_	_
26	1997	-	-	-	-	-	-	-
27 Exports 28	1998 1997	Ξ	_	-	-	_	_	Ξ
29 Direct sales (excl. utilities)	1998 1997	_	Ξ	Ξ	Ξ	=	_	_
31 Utility Sales - New Brunswick	1998	_	_	-			-	-
32	1997	_	-	-	-	-	-	-
33 — Quebec 34	1998 1997	Ξ	=	-	_	_	Ξ	Ξ
35 - Ontario 36	1998 1997	100.3	85.1 118.2	190.8 208.0	66.4 82.7	76.1 103.2	54.2 79.6	24.0 73.1
37 - Manitoba	1998	-	-	-	-	_	_	-
38 — Saskatchewan	1997	_	-	_	-	-	-	_
40	1997	Ξ.	-	Ξ	Ξ	-	Ξ.	_
41 — Alberta 42	1998 1997	_	-	Ξ	-	_	_	_
43 — British Columbia	1998	5.8 12.7	-	_	-	_	Ξ	Ξ
45 - Northwest Territories		12.7	_	_	_	_	_	_
46	1997	-	-	-	-	-	-	-
47 Total utility sales 48	1998 1997	106.1 111.5	85.1 118.2	190.8	66.4 82.7	76.1 103.2	54.2 79.6	24.0 73.1
49 TOTAL NET DISPOSITION	1998 1997	106.1	85.1	190.8	66.4	76.1 103.2	54.2 79.6	24.0 73.1
50	1997	111.5	118.2	208.0	82.7	103.2	79.6	73

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1997 et 1998, Étranger

August	September	October	November	December	Jan. to Nov.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Nov.			
millions de	mètres cubes	à une pressi	on de 101.325	kilopascals	t à 15 degrés celcit	ıs		
						Approvisionnements		
_	_	_	_		1998	Production originals	brute	1

							1.1	
		_					Approvisionnements :	1
=	=	Ξ.		-	-	1997	beoction originals brots	2
Ξ	-	_	-	_	-	1998 Pro 1997	oduction originale nette	3 4
=		- :	- :	_	_	1998 Pri	élèvements nets	<b>5</b>
_	_	_	_				ins — Utilisation dans les chantiers	7
-	-	-	-	-	-	1997	- Pertes lors de traitement	8
-	=	-	-	-	-	1997	- Pertes lors de traitement	10
Ξ		_	Ī	_	_	1998 1997	- Utilisation dans les usines	11 12
-	_	Ξ	-	_	_	1998 1997	- Rectifications	13 14
						1998 To	tal du gaz marchand	15
1.1	20.7	27.3	20.7	•	672.5	1997	portations	16
102.2	83.3	74.0	100.7	133.1	1 136.5	1997	pur tations	18
_	_	1	Ξ.	-	-	1998 Au 1997	tres arrivages	19 20
1.1	20.7 83.3	27.3 74.0	20.7 100.7	133.1	672.5 1 136.5	1998 TO	TAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
						1	Utilisation :	
_		į	Ξ	_	_	1998 Va	riations des stocks des distributeur	s 23 24
_	-	-	-			1998 Pe	rtes, consom. & fluct. dans réseaux	
_	_	-	_	-	-	1997	portations	26 27
~	-	-	-	-	-	1997		28
=	=	Ξ	Ξ.	-	-	1998 Ve 1997	ntes directes (excl. services de gaz	30
=	Ξ	-	-	-	_	1998 Ve 1997	ntes des services - Nouveau-Brunswic	k 31
_	•	-	-			1998	- Québec	33
1.1	20.7	26.1	20.7	-	665.5	1997	- Ontario	34 35
102.2	83.3	74.0	100.7	133.1	1 123.8	1997		36
=	-	Ξ	Ξ.	-	-	1998 1997	- Manitoba	37 38
_	_	Ī	_		_	1998 1997	- Saskatchewan	39 40
-	-	-	-		_	1998 1997	- Alberta	41 42
_	_	1.2	-	_	7.0	1998	← Colombie-Britannio	jue43
-	-	-	-	-	12.7	1997	- Territoires du Nord-Que	44
Ξ	-	-	Ξ.	-	-	1997		46
1.1 102.2	20.7 83.3	27.3 74.0	20.7 100.7	133.1	672.5 1 136.5	1998 To 1997	tal des ventes services de gaz	47 48
1.1	20.7 83.3	27.3 74.0	20.7 100.7	133.1	672.5 1 136.5	1998 TO 1997	TAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 3. Cas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 1997 - 1998

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			Millions o	f cubic metre	s - millions o	de mètres cub	26		
	Cas use - reprocessing								
1 2	Shrinkage (1)	1998 1997	332.5 365.7	316.6 344.1	361.1 345.9	194.5 326.3	208.5 317.2	184.2 310.4	275.7 322.9
3	Flared (2)	1998 1997	6.4 4.7	5.6 4.5	5.3 4.8	3.5 4.7	0.2 4.8	0.1 4.6	0.1 3.0
5	Plant fuel (2)	1998 1997	38.3 36.5	28.4 33.2	33.3 36.2	18.3 30.9	17.2 30.8	14.7 27.8	16.9 28.1
	Propane		Thousands	of cubic metro	es – milliers	de mètres cui	>@S		
7	Manitoba	1998	_		_	_	_	_	_
8	110112 (050	1997	-	-	-	-	-	-	~
9 10	Saskatchevan	1998 1997	4.5 4.6	4.3 4.4	4.5 4.6	4.4 4.6	4.5 4.4	4.5 4.5	4.6 4.4
11 12	Alberta '	1998 1997	870.8 890.6	831.7 795.2	827.4 756.5	768.3 789.7	804.8 765.5	789.8 733.3	819.9 797.8
13 14	Brîtîsh Columbia	1998 1997	41.0 35.4	38.6 29.8	43.7 35.4	39.9 28.0	25.1 34.5	21.0 33.0	35.5 30.3
15 16	Canada	1998 1997	916.3 930.6	874.6 829.4	875.6 796.5	812.6 822.3	834.4 804.4	815.3 770.8	860.0 832.5
	Butone								
17 18	Manitoba	1998 1997	Ξ	=	Ξ	_	Ξ	Ξ	-
19 20	Saskatchewan	1998 1997	3.8 3.9	3.6 3.7	3.9 3.9	3.8 3.9	3.9 3.7	3.8 3.8	3.9 3.7
21 22	Alberta	1998 1997	484.6 497.9	428.2 419.9	448.4 380.7	409.6 400.6	415.0 419.7	394.0 356.1	416.6 405.4
23 24	British Columbia	1998 1997	26.8 21.9	29.7 19.4	32.1 22.3	30.8 19.2	23.5 22.3	22.6 22.5	27.1 19.0
25 26	Canada	1998 1997	515.2 523.7	461.5 443.0	484.4 406.9	444.2 423.7	442.4 445.7	420.4 382.4	447.6 428.1
	Ethane (before solvent fl	(boo.							
27 28	Manitoba	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	-	-
29 30	Saskatchevan	1998 1997	_	Ξ	_	Ξ΄.	Ξ	_	=
31 32	Alberta	1998 1997	897.6 896.2	876.9 858.5	1 035.9 931.6	846.4 879.2	826.9 899.0	705.8 865.0	909.1 884.0
33 34	British Columbia	1998 1997	1 5	Ξ	-	900 900	<b>-</b> .	_	_
35 36	Canada	1998 1997	897.6 896.2	876.9 858.5	1 035.9 931.6	846.4 879.2	826.9 899.0	705.8 865.0	909.1 884.0
			Metric ton	nes – Tonne mi	ítrique				
	Sulphur								
37 38	Manitoba	1998 1997		=	=	Ξ	Ξ	_	=
39 40	Saskatchewan	1998 1997	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	-
41 42	Alberta	1998 1997	613 302 597 923	569 229 545 782	636 769 607 434	580 169 552 560	600 <b>879</b> 508 064	501 210 579 199	646 087 628 699
43 44	British Columbia	1998 1997	78 264 84 212	77 814 76 210	83 224 81 188	82 780 74 762	79 525 77 386	66 840 76 478	65 731 78 559
45 46	Canada	1998 1997	691 566 682 135	647 043 621 992	719 993 688 622	662 949 627 322	680 404 585 450	568 050 655 677	711 818 707 258

<sup>(1)</sup> Amounts shown here are included in Table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada) (2) Amounts shown here are included in Table 2 'Plant uses' (Alberta and Canada)

TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 1997-1998

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Nov. Jan. à Nov.			
lillions of	cubic metres -	- millions de	mètres cubes				Utilisation en recyclage	
341.9 332.4	261.3 318.9	243.5 342.0	247.4 347.4	358.6	2 967.2 3 673.2	1998 1997	Pertes (1)	1 2
4.5 4.5	0.1 4.6	4.0 4.1	4.1 4.2	5.7	33.9 48.5	1998 1997	Gaz brûlé (2)	3
29.2 33.3	9.4 27.1	25.0 28.2	27.2 30.9	37.7	257.9 343.0	1998 1997	Consommation (2)	5
housands of	cubic metres	- milliers de	mètres cubes					
							Propane	
_	_	-	_	-	-	1998	Manitoba	7 8
4.7 4.6	4.7 4.5	4.9 4.7	4.8 4.6	4.7	50.4 49.9	1998 1997	Saskatchewan	9 10
839.9 823.1	735.6 711.9	838.6 839.6	846.6 832.4	945.6	8 973.4 8 735.6	1998 1997	Alberta	11 12
33.7 32.5	34.5 39.7	41.2 37.6	45.2 33.3	38.6	399.4 369.5	1998 1997	Colombie-Britannique	13 14
878.3 860.2	774.8 756.1	884.7 881.9	896.6 870.3	988.9	9 423.2 9 155.0	1998 1997	Canada	15 16
	•						Butane	
	_	Ξ	Ξ	_	_	1998 1997	Manitoba	1 <i>7</i> 18
3.9 3.9	3.8 3.8	3.8 3.8	3.7 3.7	3.8	41.9 41.8	1998 1997	Saskatchewan	19
422.2 415.7	369.9 358.0	463.6 464.2	437.5 430.2	513.3	4 689.6 4 548.4	1998 1997	Alberta	21 22
28.9 23.7	30.5 26.6	30.1 22.8	29.5 24.7	32.0	311.6 244.4	1998 1997	Colombie-Britannique	23 24
455.0 443.3	404.2 388.4	497.5 490.8	470.7 458.6	549.1	5 043.1 4 834.6	1998 1997	Canada	25 26
							Ethane (avant deplac. miscibl	a)
2	_	_	=	-	Ī	1998 1997	Manitoba	27 28
-	Ξ	=	Ξ	-	Ξ	1998 1997	Saskatchewan	29 30
890.3 911.2	845.2 874.9	926.1 920.4	921.8 971.0	1 001.3	9 682.0 9 891.0	1998 1997	Alberta	31 32
5.6	32.2	34.7	31.2	_	103.7	1998 1997	Colombie-Britannique	33 34
895.9 911.2	877.4 874.9	960.8 920.4	953.0 971.0	1 001.3	9 785.7 9 891.0	1998 1997	Canada	35 36
etric tonne:	s – Tonne métr	ique					Saufre	
_		Ξ	=	_		1998 1997	Manitoba	3 <i>7</i> 38
-	Ξ	Ī	_	_		1998 1997	Saskatchevan	39 40
606 992 618 647	611 908 592 453	616 286 617 022	602 017 591 906	633 699	6 584 848 6 439 689	1998 1997	Alberta	41 42
80 305 62 595	81 327 62 800	84 208 82 490	82 133 75 652	79 368	862 151	1998 1997	Colombie-Britannique	43 44
687 297 681 242	693 235 655 253	700 494	684 150		7 446 999	1998	Canada	45

<sup>(1)</sup> Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada) (2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)



#### Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XPB), the monthly Oil Pipeline Transport (Catalogue 55-001-XPB) and the monthly Gas Utilities (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

#### Definitions

#### Crude Dil

**Crude oil.** A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

Synthetic crude oil. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

#### Qualité des Données et Méthodologie

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures
équivalents et du gaz naturel, contenues dans
cette publication sont compilées à partir des
renseignements fournis par les organismes et
les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de
gaz naturel dans les provinces et territoires
relevant de leur juridiction. Les résultats
présentés dans cette publication représentent
donc 100% du pétrole et du gaz produits par
les moyens conventionnels et par d'autres
moyens, sur terre et en haute mer. Les données
sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête
mensuelle portant sur tous les services de gaz
naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XPB au catalogue), l'enquête mensuelle le transport du pétrole par pipe-lines (no 55-001-XPB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les services de gaz (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importa tions, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

#### Définitions

#### Pétrole brut

Pétrole brut. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

Pétrole brut synthétique. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions ou son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

**Crude bitumen.** A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

Condensate. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

Pentanes plus. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

#### Gas Utilities

Total marketable gas. Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use and losses have been deducted.

Imports. Receipts of gas, by pipeline, into
Canada.

Other receipts. Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

**Exports.** Export of gas, by pipeline, to the United States.

**Direct sales.** Represents direct, non-utility deliveries for consumption.

#### Natural Gas Liquids

**Propane.** In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

**Butanes.** In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

**Ethane.** In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propage.

Bitume brut. Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

Condensat. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

Pentanes plus. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

#### Services de gaz

Total de gaz marchand. Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations. Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages. Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

**Exportations.** Exportations de gaz naturel, par pipe-line, aux États-Unis.

Ventes directes. Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

#### Liquides de gaz naturel

**Propane.** Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

Butanes. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

£thane. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.



TO ORDER:	METHOD OF PAYMENT:
PHONE 1 800 267-6677 FAX 1 800 889-9734	(Check only one)
Statistics Canada Operations and Integration Circulation Management 120 Parkdale Avenue Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6  Charge to VISA or MasterCard. Outside Canada MasterCard and purchase orders only. Please do not send confirmation. A fax will be treated as an original order.	Please charge my: VISA MasterCard
INTERNET order@statcan.ca  1 800 363-7629 Telecommunication Device	Card Number
(Please print) for the Hearing Impaired	Expiry Date
Company	Cardholder (please print)
Department	Signature
Attention Title	D Barmant analogad 6
Address	Payment enclosed \$
City Province	Order Number (please enclose)
Postal Code Phone Fax	
E-mail address:	Authorized Signature
Catalogue Number Title Title indicate "S" fo subscrip	sales tax)  Canada  Outside Canada  Quantity  S  Outside Canada
Note: Catalogue prices for clients outside Canada are shown in US do outside Canada pay total amount in US funds drawn on a US bank.	Dilars, Clients SUBTOTAL
Subscription will begin with the next issue to be released.	DISCOUNT (if applicable)
Prices are subject to change. To Confirm current prices call 1 800 26	GST (7%) (Canadian clients only, where applicable)
	Applicable PST (Canadian clients only, where applicable)
Canadian clients pay in Canadian funds and add 7% GST and applications of the control of the con	able PST or HST. Applicable HST (N.S., N.B., Nfld.)
Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada.	GRAND TOTAL
GST Registration # R121491807	PF 097019

THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada Statistique Canada Canadä

	December 1600	NAME OF TAXABLE PARTY.				
POUR COMMANDER:	MODALITÉS DE	E PAIEMENT :				
COURRIER  TÉLÉPHONE 1 800 267-6677  Statistique Canada Opérations et intégration Gestion de la circulation 120, avenue Parkdale Ottawa (Ontario)  TÉLÉPHONE 1 800 889-9  TéLÉCOPIE 1 80	SA, Veuillez débiter r		flasterCard			
Canada K1A 0T6 envoyer de confirmation. télécopié tient lieu de commande originale.  INTERNET order@statcan.ca  (Veuillez écrire en majuscules)  télécopié tient lieu de commande originale.  1 800 363-7629  Appareils de télécommunication pour les malentendants	N° de carte  Date d'expiration	1				
Compagnie	Détenteur de ca	rte (en majuscules s.v.p.)				
Service	Signature					
À l'attention de Fonction						
Adresse  Ville Province	Palement inclus:  N° du bon de commande (veuillez joindre le	de commande				
( ) ( )	- (veuillez joirlare le	DON				
Code postal Téléphone Télécopieur  Adresse du courrier électronique :	Signature de la pe	rsonne autorisée				
Numéro au catalogue Titre « A	dition Printed (Les prix n'in la taxe d' scrire pour les nements \$	ncluent pas	Total \$			
Veuillez noter que les prix au catalogue pour les clients de l'extér donnés en dollars américains. Les clients de l'extérieur du Canac	eur du Canada sont	TOTAL				
total en dollars US tirés sur une banque américaine.  L'abonnement commencera avec le prochain numéro diffusé.		RÉDUCTION (s'il y a lieu)				
Les prix peuvent être modifiés sans préavis. Pour vérifier les prix	courants, veuillez (Clie	TPS (7 %) ents canadiens seulement, s'il y a lieu)				
composer le 1 800 267-6677.	(Clie	TVP en vigueur ents canadiens seulement, s'il y a lieu)				
Les clients canadiens paient en dollars canadiens et ajoutent soi TVP en vigueur, soit la TVH.	la IPS de 7 % et la	TVH en vigueur (NÉ., NB., TN.)				
Le chèque ou mandat-poste doit être établi à l'ordre du Receveur général du Canada.	2.	TOTAL GÉNÉRAL				
TPS N° R121491807		PF097019				
			<b>②</b>			

## **MERCI DE VOTRE COMMANDE!**



Statistique Canada Statistics Canada Canadä

# Canada: A Portrait

## A Memorable Journey Through Canada

A book to captivate everyone, Canada: A Portrait is a compelling record in words and pictures of the excitement and diversity of present-day Canada. This all-new edition of Statistics Canada's proven bestseller features a striking full-colour dustiacket reproduction of Sweetgrass, the rich impressionistic painting by Canadian artist Frank Mayrs. Once you open its appealing cover, you will discover that Canada: A Portrait not only delights the eye, it stimulates the imagination. Each page is brimming with lively and intriguing facts, bringing to life the personality and charisma of Canada in a clear, easy-to-read and entertaining narrative.



# Un portrait du Canada

## Un voyage mémorable à travers le Canada

Un portrait du Canada captivera tout le monde. C'est un recueil irrésistible, en mots et en images, de tout ce qui fait le dynamisme et la diversité du Canada d'aujourd'hui. Cette nouvelle édition de l'indiscutable best-seller de Statistique Canada offre, sur la jaquette, un magnifique paysage impressionniste, intitulé Sweetgrass, de l'artiste canadien Frank Mayrs. Dès la première page, vous serez fasciné par la beauté des images et du texte et vous laisserez vagabonder votre imagination. Chaque page regorge de faits vivants et intrigants donnant vie au caractère et au magnétisme du Canada dans une langue claire, simple et prenante.

#### From the important to the whimsical...

Canada: A Portrait presents you with the perfect opportunity to explore Canada at your leisure with just the turn of a page. Investigate the diverse regions of Canada from Mount Logan in the Yukon to the St. John River in New Brunswick. Delve into the heartbeat of Canada's society: Who are we? Where do we live? What do we believe in? See how the economy is evolving and what makes it tick. Learn about the activities enjoyed by today's Canadians, such as opera and hockey and home computers. Canada: A Portrait offers a complete examination of this unique country and reflects many interesting perspectives.

## The Land, The People, The Society, Arts and Leisure, The Economy and Canada in the World

Six chapters provide a guided tour of both the physical and the human landscape of Canada. Each chapter is enriched with personal insights on "being Canadian," shared with you by such eminent people as Myriam Bédard, Gerhard Herzberg and Joe Schlesinger and is adorned with a gallery of imaginative pictorial images.

## Share the Canada: A Portrait experience with your family, friends and colleagues

Its charming format, rich design, intriguing content and attractive price make this a keepsake volume, ideal both to give and to receive.

Canada: A Portrait is available for only \$39.95 in Canada (plus GST/HST, applicable PST and shipping and handling), US \$51.95 in the United States and US \$59.95 in other countries. To order, write to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication. Call toll-free: 1-800-267-6677 and use your Visa and MasterCard or fax your order to 1-800-889-9734.

#### De l'important au fantaisiste...

Un portrait du Canada vous permet de visiter le pays durant vos moments libres simplement en tournant les pages. Du mont Logan (Yukon) à la rivière Saint-Jean (Nouveau-Brunswick), tâtez le pouls des différentes régions du Canada. Fouillez au coeur même de la société canadienne : Qui sommes-nous? Où vivons-nous? Quelles sont nos croyances? Voyez comment l'économie évolue et pourquoi elle tourne. Découvrez les activités préférées des Canadiens d'aujourd'hui : de l'opéra au hockey jusqu'à l'ordinateur familial. Un portrait du Canada offre un examen complet de ce pays unique reflétant des perspectives intéressantes.

#### Le territoire, La population, La société, Les arts et les loisirs, L'économie et Le Canada dans le monde

Un tour guidé du paysage physique et humain du Canada vous est offert en six chapitres, chacun est parsemé d'oeuvres pleines d'imagination et est enrichi d'un message personnel sur le fait «d'être Canadien». Ces messages sont partagés par d'éminents Canadiens tels que Myriam Bédard, Gerhard Herzberg et Joe Schlesinger.

## Partagez cette expérience avec votre famille, vos amis et vos collègues

Son format attrayant, son design riche, son contenu intrigant et son prix alléchant font d'**Un portrait du Canada** un cadeau idéal à donner ou à recevoir.

Un portrait du Canada est en vente à seulement 39,95 \$ au Canada (TPS/TVH, TVP et frais de port et de manutention applicables en sus), 51,95 \$ US aux États-Unis et 59,95 \$ US dans les autres pays. Pour commander, écrivez à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Direction de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6 ou communiquez avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près (la liste figure dans la présente publication). Ou encore, téléphonez sans frais au 1-800-267-6677 et portez les frais à votre compte VISA ou MasterCard ou télécopiez votre commande au 1-800-889-9734.

## Your weekly 5-minute economic summary ... Infomat!

## Faites un tour d'horizon de l'actualité économique en 5 minutes avec Infomat!

hen every minute counts, you need to find timely information fast. Infomat is the answer for a quick, accurate economic summary. In less than 10 pages, it presents a comprehensive view of the changes under way in the economy, bringing you key indicators and events that will alter the business climate in the week ahead.

Based on over 100 Statistics Canada surveys, *Infomat* brings you up-to-the-minute information on:

- consumer prices
- employment and unemployment
- gross domestic product
- manufacturing and trade
- finance . . .

... and a host of other topics that make it easy for you to keep track of economic trends. Designed and written for professionals like you who don't have any time to spare, *Infomat* provides the facts in concise summaries.



haque minute compte. Voilà pourquoi vous tenez à obtenir des renseignements actuels qui vous informent en un rien de temps. Fiez-vous à Infomat pour vous livrer l'essentiel de l'actualité économique. En moins de 10 pages, vous trouverez le tableau de bord de l'économie ainsi que les événements déterminants pour la semaine qui s'annonce.

S'appuyant sur une centaine d'enquêtes que Statistique Canada mène en permanence, *Infomat* vous donne l'heure juste sur des sujets comme :

- 🕽 les prix à la consommation
- I'emploi et le chômage
- 🖔 le produit intérieur brut
- 🖔 la fabrication et le commerce
- la finance . . .

... et nombre d'autres sujets qui vous permettront de comprendre les tendances. Conçu et rédigé pour les professionnels qui, comme vous, n'ont pas de temps à perdre, *Infomat* vous présente les résumés des plus récents faits.

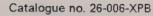
## It's high time for you to subscribe to *Infomat*!

Infomat (Catalogue number 11-002-XPE) is \$145 per year (plus GST/HST and applicable PST) in Canada and US\$145 outside Canada. Don't waste time, order today! CALL toll-free 1 800 267-6677, FAX toll-free 1 800 889-9734 or MAIL your order to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6. You may also order via the Internet: order@statcan.ca or contact your nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.



## Il est grand temps de vous abonner à *Infomat*!

Infomat (n° 11-002-XPF au catalogue) coûte 145 \$ par année (TPS/TVH en sus et TVP, s'il y a lieu) au Canada et 145 \$ US à l'extérieur du Canada. Ne perdez pas une minute de plus, commandez aujourd'hui! TÉLÉPHONEZ sans frais au 1 800 267-6677, TÉLÉCOPIEZ sans frais au 1 800 889-9734 ou envoyez votre commande PAR LA POSTE à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) Canada, K1A 076. Vous pouvez aussi commander sur Internet : order@statcan.ca ou communiquer avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous (la liste figure dans la présente publication).





## **Crude Petroleum** and Natural Gas **Production**

December 1998

N° 26-006-XPB au catalogue

#### F Mediation 1. **Production** و د روه ميروا داروا ا de pétrole brut et de gaz naturel

Décembre 1998



#### Data in many forms

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on the Internet, compact disc, diskette, computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tape. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

#### How to obtain more information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction & Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 016 (telephone (613) 951-9823) or to the Statistics Canada Regional Reference Centre in:

Halifax	(902)	426-5331	Regina	(306)	780-5405
Montreal	(514)	283-5725	Edmonton	(403)	495-3027
Ottawa	(613)	951-8116	Calgary	(403)	292-6717
Toronto	(416)	973-6586	Vancouver	(604)	666-3691
Winnipeg	(204)	983-4020			

You can also visit our World Wide Web site: http://www.statcan.ca

Toll-free access is provided for all users who reside outside the local dialing area of any of the Regional Reference Centres.

National enquiries line	1 800	263-1136
National telecommunications		
device for the hearing		
impaired	1 800	363-7629
Order-only line (Canada		
and United States)	1 800	267-6677

#### Ordering/Subscription information

#### All prices exclude sales tax

Catalogue no. 26-006-XPB, is published monthly as a standard paper product. The prices for delivery in Canada are \$19.00 per issue and \$186.00 for a one-year subscription, and outside Canada for US\$19.00 per issue and US\$186.00 for a one-year subscription.

Please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6: by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033: by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734: or by Internet, at order@statcan.ca. For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

#### Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

#### Des données sous plusieurs formes

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur Internet, disque compact, disquette, imprimé d'ordinateur, microfiche et microfilm, et bande magnétique. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

#### Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet de la présente publication ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A OT6 téléphone: (613) 951-9823) ou à l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada:

Halifax	(902)	426-5331	Regina	(306)	780-5405
Montréal	(514)	283-5725	Edmonton	(403)	495-3027
Ottawa	(613)	951-8116	Calgary	(403)	292-6717
Toronto	(416)	973-6586	Vancouver	(604)	666-3691
Winninga	(204)	983-4020			

Vous pouvez également visiter notre site sur le Web: http://www.statcan.ca

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres de consultation régionaux.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de	
télécommunications pour les	
malentendants	1 800 363-7629
Numéro pour commander seulement	
(Consider of State Unica)	1 000 267-6677

#### Renseignements sur les commandes/abonnements

#### Les prix n'incluent pas la taxe de vente

Le produit n° 26-006-XPB au catalogue paraît mensuellement en version imprimée standard. Au Canada, un numéro coûte 19.00\$ et un abonnement d'un an coûte 186.00\$. À l'extérieur du Canada, un numéro coûte 19.00\$US et un abonnement d'un an coûte 186.00\$US.

Veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; ou par internet, en vous rendant à order@statcan.ca. Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les librairies et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

#### Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois et dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous



Statistics Canada

Manufacturing, Construction & Energy Division Energy Section

# Crude Petroleum and Natural Gas Production

SIC 071

December 1998

Statistique Canada

Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie Section de l'énergie

## Production de pétrole brut et de gaz naturel

CTI 071

Décembre 1998

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1999

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from Licence Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6.

March 1999

Catalogue no. 26-006-XPB, Vol. 50, No. 12

Frequency: Monthly

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1999

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6.

Mars 1999

 $N^{\circ}$  26-006-XPB au catalogue, vol. 50, no. 12

Périodicité: Mensuelle

ISSN 0702-6846

Ottawa

#### Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing co-operation involving Statistics Canada, its citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

#### Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

#### **Symbols**

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

#### **ABBREVIATIONS**

SIC Standard Industrial Classification.

### **Acknowledgements**

This publication was prepared under the direction of:

- Peter Lys, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- Mel Jones, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- Ron Rasia, Chief, Energy Section
- Susan Horsley, Head Petroleum Unit, Energy Section

and

 Gérard O'Connor Supervisor Operations, Energy Section. Mr O'Connor may be reached at (613)951-3562.

#### Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

#### **ABBRÉVIATIONS**

CAÉ Classification des activités économiques.

#### Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- Peter Lys, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- Mel Jones, directeur-adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- Ron Rasia, chef, Section de l'énergie
- Susan Horsley, chef unité du pétrole, Section de l'énergie.

et

 Gérard O'Connor, agent des opérations, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. O'Connor au numéro (613)951-3562.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'"American National Standard for Information Sciences" - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.

#### TABLE OF CONTENTS

#### TABLE DES MATIÈRES

		PAGE		PAGE
ligh	lights	5	Faits saillants	5
(ab)	le .		Tableau	
1.	Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month		<ol> <li>Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois</li> </ol>	
	Canada	6	Canada	6
	Atlantic	8	Atlantique	8
	Ontario	10	Ontario	10
	Manitoba	12	Manitoba	12
	Saskatchewan	14	Saskatchewan	14
	Alberta	16	Alberta	16
	British Columbia	18	Colombie-Britannique	18
	Northwest Territories	20	Territoires du Nord-Ouest	20
	Foreign	22	Étranger	22
2.	Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month		2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
	Canada	24	Canada	24
	New Brunswick and Quebec	26	Nouveau-Brunswick et Québec	26
	Ontario	28	Ontario	28
	Saskatchewan	30	Saskatchewan	30
	Alberta	32	Alberta	32
	British Columbia	34	Colombie-Britannique	34
	Northwest Territories	36	Territoires du Nord-Ouest	36
	Yukon	38	Yukon	38
	Foreign	40	Étranger	40
3.	Gas use - reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province	42	<ol> <li>Utilisation en recyclage, approvision- nement des produits des usines de traitement, par mois, par province</li> </ol>	42
	by month, by Province	42	traitement, par mois, par province	46
Da	ta Quality and Methodology	45	Qualité des données et méthodologie	45
no	finitiane	85	Néfinitions	45

Ca	tal	ogue	No.
Ν°	au	catal	ogue

Monthly Publications		Publications mensuelles
Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006-XPB	Production de pétrole brut et de gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002-XPB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004-XPB	Produits pétroliers raffinés
Oil Pipeline Transport	55-001-XPB	Transport du pétrole par pipelines
Gas Utilities	55-002-XPB	Services de gaz
Electric Power Statistics	57-001-XPB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook Paper version - bilingual Electronic version - English Electronic version - French	57-601-XPB 57-601-XDE 57-601-XDF	Guide statistique de l'énergie Version en papier - bilingue Version électronique - anglaise Version électronique - française
Quarterly Publication		Publication trimestrielle
Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
Annual Publications		Publications annuelles
Coal Mining (formerly Coal Mines)	26-206-XPB	Extraction de charbon (autrefois Mines de charbon)
Oil and Gas Extraction (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Industry)	26-213-XPB	Extraction de pétrole et de gaz (autrefois L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel)
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-201-XPB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers par oléoduc (autrefois Transport du pétrole par pipelines)
Electric Power Generation, Transmission and Distribution (formerly Electric Power Annual Statistics)	57-202-XPB	Production, transport et distribution d'électricité (autrefois Statistiques annuelles de l'énergie électrique)
Electric Power Capability and Load	57-204-XPB	Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	57-205-XPB	Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Electric Power Generating Stations	57-206-XPB	Centrales d'énergie électrique

To order a publication you may telephone 1-613-951-7277 or use facsimile number 1-613-951-1584 or internet: order@statcan.ca. For toll free in Canada and United States only telephone 1-800-267-6677. When ordering by telephone or facsimile, written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication veuillez téléphoner au 1-613-951-7277 ou utiliser le numéro du télécopieur 1-613-951-1584 ou par Internet: order@statcan.ca. Pour appeler sans frais, au Canada et aux États-Unis, composer le 1-800-267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation écrite pour une commande faite par téléphone ou télécopieur.

#### **Highlights**

#### December 1998

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during December 1998 amounted to 10.8 million cubic metres compared to 11.3 million cubic metres in December 1997, a decrease of 4.4%. Imported crude for the same period amounted to 3.7 million cubic metres, a decrease of 17.1% over December 1997.

The disposition of crude and equivalent for December is as follows: 7.9 million cubic metres (54.9%) were sent to Canadian refineries and 6.2 million cubic metres (42.9%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 1.2% to 17.5 billion cubic metres from 17.3 billion cubic metres in December 1997. Marketable production for December amounted to 14.4 billion cubic metres, an increase of 1.8%.

The disposition of natural gas for December 1998 is as follows: 0.4 billion cubic metres were net receipts from storage and injection operations; 2.3 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 7.4 billion cubic metres exported; 7.2 billion cubic metres which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.9 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

#### Faits saillants

#### Décembre 1998

En décembre 1998, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est chiffrée à 10,8 millions de mètres cubes comparativement à 11,3 millions de mètres cubes en décembre 1997, une baisse de 4,4%. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 3,7 millions de mètres cubes, soit une baisse de 17,1% par rapport à décembre 1997.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de décembre 1998 se répartit de la manière suivante: 7,9 millions de mètres cubes (54,9%) destinés aux raffineries canadiennes et 6,2 millions de mètres cubes (42,9%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 1,2% pour atteindre 17,5 milliards de mètres cubes contre 17,3 milliards de mètres cubes (en décembre 1997). En décembre 1998, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 14,4 milliards de mètres cubes, une augmentation de 1,8%.

Au cours du mois de décembre 1998, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 0,4 milliard de mètres cubes sont des arrivages nettes des entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 2,3 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 7,4 milliards de mètres cubes ont été exportés et 7,2 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,9 milliard de mètre cube, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1997 - 1998, Canada

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic met	es - millier	s de mètres c	ubes		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1998 1997	2 898.4 2 606.4	2 637.6 2 440.6	2 830.4 2 682.9	2 608.0 2 496.1	2 666.9 2 643.1	2 549.3 2 630.8	2 583.4 2 825.7
3	Light and medium	1998 1997	4 450.6 4 276.3	4 055.4 3 918.7	4 279.9 4 274.1	4 142.0 4 065.7	4 117.5 4 105.7	4 218.5 3 950.2	4 414.2 4 147.4
5	Synthetic	1998 1997	1 073.7	1 253.1 1 245.0	1 642.4 1 387.3	1 495.8 971.5	1 568.9 833.8	1 661.1 1 452.4	1 464.7 1 648.7
7 B	Crude bitumen	1998 1997	1 396.0 1 029.3	1 302.7 976.0	1 348.3 1 037.2	1 253.2 1 011.6	1 348.4 1 086.1	1 444.1	1 487.6 1 272.3
9	Total crude	1998 1997	9 818.7 9 256.9	9 248.8 8 580.3	10 101.0 9 381.5	9 499.0 8 <b>5</b> 44.9	9 701.7 8 668.7	9 873.0 9 123.3	9 949.9 9 894.1
11 12	Condensate	1998 1997	39.2 36.3	38.3 34.7	39.7 37.9	36.4 34.1	35.8 33.4	33.3 33.9	38.3 37.4
13 14	Pentanes plus	1998 1997	972.4 939.7	885.2 842.8	954.9 890.7	863.1 864.1	887.3 857.4	811.7 849.1	902.4 905.2
15 16	Total net withdrawals	1998 1997	10 830.3 10 232.9	10 172.3 9 457.8	11 095.6 10 310.1	10 398.5 9 443.1	10 624.8 9 559.5	10 718.0 10 006.3	10 890.6 10 836.7
17 18	Imports	1998 1997	3 804.5 3 860.2	3 528.6 3 193.3	3 946.4 3 869.2	3 384.9 3 336.0	3 718.4 3 557.0	3 853.5 3 266.5	3 174.6 4 079.8
19 20	TOTAL SUPPLY	1998 1997	14 634.8 14 093.1	13 700.9 12 651.1	15 042.0 14 179.3	13 783.4 12 779.1	14 343.2 13 116.5	14 571.5 13 272.8	14 065.2 14 916.5
	Disposition:								
21 22	To Refineries - Atlantic	1998 1997	1 410.4 1 742.9	1 425.1 1 394.1	1 716.1 1 953.0	1 234.0 1 448.7	1 615.0 1 453.6	1 752.8 1 515.9	1 027.3
23 24	- Quebec	1998 1997	1 804.4 1 797.6	1 638.4 1 639.8	1 701.5 1 667.5	1 660.7 1 506.2	1 788.1 1 613.6	1 707.3 1 126.4	1 680.1 1 754.1
25 26	- Ontario	1998 1997	2 394.2 2 372.3	1 995.5 1 942.4	2 238.9 1 999.9	2 064.8 2 120.7	2 336.9 2 305.4	2 274.2 2 206.5	2 231.2 2 519.4
27	- Manitoba	1998 1997	-	_	-	Ξ	Ξ	Ξ	
9	- Saskatchewan	1998 1997	303.4 270.0	285.2 260.1	304.9 309.7	235.5 123.8	299.6 173.8	305.5 298.0	329. 359.
31 32	- Alberta	1998 1997	1 922.2 2 008.3	1 900.7 1 824.4	2 052.3 2 138.7	1 377.3 1 704.3	1 548.6 1 864.3	2 014.9 1 932.2	2 049.1
33			288.0 279.0	259.6 230.8	229.6 199.6	276.7 259.2	262.0 283.4	270.4 239.8	252. 263.
35 36		1998 1997	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ.	- :	
37 38		1998 1997		7 504.5 7 291.6	8 243.3 8 268.4		7 850.2 7 694.1	8 325.1 7 318.8	7 571. 8 625.
0	•	1998 1997	7 007.9 5 912.2	6 204.5 5 072.3	5 989.6 5 492.7	6 443.8 5 121.5	6 509.3 5 929.9		6 513. 5 764.
1	•	1998 1997	-	Ξ	Ξ	157.2	164.2 78.9	173.0 78.1	78.
3	Total exports	1998 1997		6 204.5 5 072.3		6 601.0 5 121.5	6 673.5 6 008.8	6 968.0 5 832.4	6 513. 5 842.
6		1998 1997	- 481.5 - 341.1	-1.9 278.7	852.2 499.8	354.1 344.3	- 216.7 - 651.5	- 861.6 133.5	- 107. 472.
7	Deliveries to other purchasers	1998 1997		41.9	34.9 45.3	29.3 44.3	53.0 65.1	42.0 72.9	30. 72.
9		1998 1997			-78.0 - 126.9	-50.0 106.2	-16.8 -	98.0 -84.8	57. -96.
1 2	TOTAL DISPOSITION		14 634.8 14 093.1	13 700.9 12 651.1	15 042.0 14 179.3	13 783.4 12 779.1	14 343.2 13 116.5	14 571.5 13 272.8	14 065. 14 916.

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1997 - 1998, Canada

August September October November Jan. to Dec. Apût Sentembre Octobra Novembre Dácambro Jan. à Déc. thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes Approvisionnement: Production intérieure: 2 524.0 2 601.5 2 604.0 2 514.9 2 548.6 31 567.0 1998 Lourd 2 796.9 2 864.7 2 906.1 2 836.3 2 2 995.5 32 725.1 1997 4 510.5 4 186.5 4 462.9 4 146.2 4 295.2 1998 Léger et médium 3 117.1 3 943.3 6 092.1 4 072.0 4 372.8 49 335.4 1 350.1 1 632.1 1 621.1 1 460.2 1 667.6 17 870.8 1998 Synthétique 5 466.2 631.2 1 602.3 1 551.3 1 663.5 16 798.1 1997 6 1 464 5 1 389.5 1 383.0 1 301.4 1 245.0 16 363.7 1998 Pétrole brut bitumineux 302.5 1 216.9 1 299.3 1 256.1 1 223.6 13 805.8 1997 8 9 732.1 10 071.0 9 422.7 9 736.4 117 080.8 1998 Total pétrole brut 9 920.5 9 423.3 9 899 8 10 255.4 10 112 664.4 37.6 34.9 37.9 38.6 39.4 449.4 1998 Condensat 37.9 35.9 38.4 38.2 36.8 434.9 1997 12 926.0 893.7 945.6 906.6 1 013.2 10 962.1 1998 Pentanes plus 887.9 849.1 10 721.9 926.0 915.2 10 887.4 10 663.4 11 054.5 10 367.9 10 789.0 1998 Total prélèvements nets 128 492.3 15 10 641.8 10 884.4 10 853.4 11 286.9 123 821.2 1997 16 4 028.9 3 972.8 3 906.7 3 710.4 3 658.2 44 687.9 1998 Importations 17 3 759.4 3 403.1 6 091.6 3 362.8 4 411.2 44 190.1 1997 18 14 636.2 13 711.4 14 078.3 14 447.2 173 180.2 1998 TOTAL APPROVISIONNEMENTS 168 011.3 14 643.8 14 945.0 14 004.6 15 698.1 20 Utilisation: 1 589.8 1 512.2 1 631.1 1 561.0 1 337.7 17 812.5 1998 Aux raffineries - Atlantique 1 274.8 581.3 1 547.2 2 047.1 2 128.3 19 746.1 1997 22 1 860.4 1 759.6 1 824.0 1 641.5 - Québec 23 1 847.1 20 913.5 1998 742.3 1 615.5 1 687.3 1 821.1 1 915.5 19 886.9 1997 2 268.3 2 299.9 2 358.4 2 272.9 2 338.5 27 073.7 1998 - Ontario 25 2 336.6 1 970.3 2 323.5 2 340.6 26 621.8 2 184.2 1997 26 1998 - Manitoba 1997 28 324.0 308.3 280.4 318.5 3 646.7 1998 351.7 - Saskatchevan 344.6 307.2 248.4 287.4 3 306.0 1997 30 323.4 2 020.7 2 066.9 1 811.6 2 171.6 1 786.8 22 723.4 1998 - Alberta 31 2 093.4 2 069.8 2 040.9 1 923.9 2 015.3 23 685.4 1997 32 276.7 285.5 294.4 289.5 280.0 3 265.0 1998 - Colombie-Britannique 287.2 270.1 293.7 289.8 288.9 3 184.9 35 1998 - Territoires du N.-.O. 1997 36 8 344.0 7 933.4 431.5 8 432.0 7 828.1 95 434.8 1998 Total livré aux raffinaries 37 388.6 7 780.1 R 715.9 7 898.6 8 819 6 96 431.1 1007 38 6 079.0 76 708.3 1998 Exportation aux États-Unis 6 382.1 6 395.6 6 197.1 6 190.9 6 063.5 077.8 1997 40 271.1 5 750.8 6 184.3 70 394.6 78.3 71.3 1998 Exportation dans d'autres pays 77.1 721.1 81.4 316.7 1997 42 6 079.0 43 6 472.7 6 460.4 6 268.4 190.9 77 429.4 1998 Exportations totales 5 750.8 271.1 144.5 184.3 077.8 1997 28.9 195.7 113.2 -59.2 269.1 86.6 1998 Variations nettes des stocks 45 -83.4 - 269.2 553.0 -78.9 -53.0804.4 1997 46 30.5 22.8 427.2 1998 Livraisons à d'autres acheteurs 39.4 21.0 27.3 48 73.1 49.1 42.9 1997 71.7 -44.1 -13.088.6 - 152.4 31.0 -195.81998 Pertes et rectifications 50 - 200.1 -1.0-12.5-123.8-42.3 -609.71997 14 447.2 14 916.3 14 636.2 14 961.2 14 078.3 173 180.2 1998 TOTAL DE L'UTILISATION 51 14 945.0 168 011.3 14 004.6 15 698.1 52

		January	February	March	April	Hay	June	July
		Janvier	Février	Hars	Avril	Maã	Juin	Juillet
		thousands	of cubic metr	es - milliers	de mêtres cub	290		
Supply:								
Domestic production:								
Heavy	1998 1997	-	Ξ	-	Ξ	40 **	Ī	:
Light and medium	1998 1997	347.9 61.7	303.9 73.6	172.6 83.1	228.1 82.6	220.3 83.6	388.4 57.7	463.5 61.3
Synthetic	1998 1997	_	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	
Crude bitumen	1998 1997	=	Ī	-	=	Ξ	Ξ	:
Total orude	1998 1997	347.9 61.7	303.9 73.6	172.6 83.1	228.1 82.6	220.3 83.6	388.4 57.7	463.! 61.3
Condensate	1998 1997	-	-	=	-	_	Ξ	:
Pentanes plus	1998 1997	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	~	:
Total net withdrawals	1998 1997	347.9 61.7	303.9 73.6	172.6 83.1	228.1 82.6	220.3 83.6	388.4 57.7	463.! 61.3
Imports	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
TOTAL SUPPLY	1998 1997	347.9 61.7	303.9 73.6	172.6 83.1	228.1 82.6	220.3 83.6	388.4 57.7	463.! 61.:
Disposition:								
To Refineries - Atlantic	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	-	80.3	112.1	:
- Quebec	1998 1997	* 666		Ξ	-	=	Ξ	
- Ontario	1998 1997	-	Ξ	Ξ	Ξ.	Ξ	Ξ	
- Manitoba	1998 1997	Ξ	Ξ	-	Ξ	-	· I	•
- Saskatchewan	1998 1997	=	-		Ξ	Ξ	Ξ	
- Alberta	1998 1997	Ξ			Ξ	_	Ξ	
- British Columbia	1998 1997	Ξ	Ξ	_	-	=	Ξ	
- N.W. Territories	1998 1997	_	-	_	Ξ	Ξ	Ξ	:
Total to refineries	1998 1997	•	:	:	:	80.3	112.1	
Export to the United States	1998 1997	269.7 77.9	401.6	152.6	135.4 81.6	134.7	268.7	269.
Export to other countries	1998 1997	Ξ	-	Ξ	157.2	78.9	77.7 78.1	78.
Total exports	1998 1997	269.7 77.9	401.6	152.6	292.6 81.6	134.7 78.9	346.4 78.1	269. 78.
Net inventory changes	1998 1997	78.2 -16.2	-97.7 73.6	172.6 -69.5	-64.5 1.0	5.3 4.7	-70.1 -20.4	194.: -17.:
Deliveries to other purchasers	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	
Losses and adjustments	1998	_	Ξ	Ξ	=	-	-	
TOTAL DISPOSITION	1998	347.9	303.9	172.6	228.1	220.3	388.4	463.
	Domestic production: Heavy Light and medium Synthetic Crude bitumen Total crude Condensate Pentanes plus Total net withdrawals Imports TOTAL SUPPLY Disposition: To Refineries — Atlantic — Quebec — Ontario — Manitoba — Saskatchevan — Alberta — British Columbia	Domestic production:   Heavy	Supply:  Domestic production:  Heavy 1998 - 1997 61.7  Synthetic 1998 - 1997 61.7  Crude bitumen 1998 347.9  Total crude 1998 347.9  Pentanes plus 1998 - 1997 61.7  Condensate 1998 - 1997 61.7  Total net withdrawals 1998 347.9  Imports 1998 - 1997 61.7  Imports 1998 - 1997 61.7  Disposition:  To Refineries - Atlantic 1998 347.9  - Quebec 1998 - 1997 61.7  Disposition:  To Refineries - Atlantic 1998 - 1997 61.7  - Alberta 1998 - 1997 - 1997 - 1997 - 1997 - 1997 - 1997 - 1997 - 1997 - 1997 - 1997 - 1997 - 1998 - 1997	Supply:	Supply:  Demostic production:  Heavy 1998 3-7-9 305.9 172.6 83.1  Synthetic 1998	Supply:  Dementio production:  Neavy	Supply:	Supply:    Demantic of cubic metres - millions do mètres cubes

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1997 - 1998, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan. t	o Dec.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan.	à Déc.		
thousands of	cubic metres	- milliers	de mètres cub	o s				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
Ξ	-	Ξ	-	-		- 1998 - 1997	Lourd	1 2
583.6	452.5	609.6	439.9	528.8	4 739.		Léger et médium	3
36.1	-	1.7	50.8	182.5	774.		Synthétique	5
_		_	-	-		- 1997		6
-	Ξ		-	-		- 1998 - 1997	Pétrole brut bitumineux	7 8
583.6 36.1	452.5	609.6 1.7	439.9 50.8	528.8 182.5	4 739. 774.		Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-			Condensat	11
_	_	_	-	-		- 1997 - 1998	Pentanes plus	12
-	-	-	_	-		- 1997		14
583.6 36.1	452.5	609.6	439.9 50.8	528.8 182.5	4 7 <b>39.</b> 774.		Total prélèvements nets	15 16
=	_	-	Ξ	Ξ		- 1998 - 1997	Importations	17 18
583.6 36.1	452.5	609.6 1.7	439.9 50.8	528.8 182.5	4 739. 774.		TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
_	-	68.1	14.6	-	260. 14.		Aux raffineries - Atlantique	21 22
_	_	48.7	17.6	_	66.			23
-	-	-	-	-		- 1997		24
=	-	_	Ξ.	Ξ		- 1998 - 1997		25 26
_	Ī	-	_			- 1998 - 1997		27 28
_	-	-	-	-		- 1998		29
_	-	_	_	_		<ul><li>1997</li><li>1998</li></ul>		31
<b>a</b> n	-	-	***	-		- 1997		32
=	-	Ξ.	-			- 1998 - 1997		33 34
=	-	-		_		- 1998 - 1997		. 35 36
		116.8	17.6		326.		Total livré aux raffineries	37
613.8	402.9	402.2	14.6 536.7	402.9	14. 3 837.		Exportation aux États-Unis	38
-	-	-	-	132.8	444.			40
77.1 -	81.4	78.3 -	71.3	_	461. 316.		Exportation dans d'autres pays	41 42
690.9	402.9 81.4	480.5	608.0	402.9 132.8	4 299. 761.		Exportations totales	43 44
- 107.3 36.1	49.6 -81.4	12.3	- 185.7 36.2	125.9 49.7	112. -1.		Variations nettes des stocks	45 46
=	=	=	-	=		- 1998 - 1997	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
Ξ	-	=	=	Ξ		- 1998 - 1997	Pertes et rectifications	49
583.6	452.5	609.6	439.9	528.8	4 739.	1 1998	TOTAL DE L'UTILISATION	51
36.1	•	1.7	50.8	182.5	774.	7 1997		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1997 - 1998, Ontario

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	Of cubic metr	es - milliers	de mètres cut	200		
3	supply:								
D	omestic production:								
1 H 2	leavy	1998 1997	Ξ	Ξ	_	-	_	Ξ	-
3 L	ight and medium	1998 1997	17.2 20.5	15.7 18.8	16.9 20.1	17.3 19.9	17.7 20.3	17.9 17.7	19.1 18.3
5 S	ynthetic	1998 1997	Ξ	_	-	Ξ	Ξ	Ξ	=
7 C	rude bitumen	1998 1997	-	Ξ	_	-	Ξ	_	=
9 T	otal crude	1998 1997	17.2 20.5	15.7 18.8	16.9 20.1	17.3 19.9	17.7 20.3	17.9 17.7	19.1 18.3
11 C	ondensate	1998 1997	-	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
13 P	entanes plus	1998 1997	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
15 T 16	otal net withdrawals	1998 1997	17.2 20.5	15.7 18.8	16.9 20.1	17.3 19.9	17.7 20.3	17.9 17.7	19.1 18.3
17 I 18	mports	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
19 T	OTAL SUPPLY	1998 1997	17.2 20.5	15.7 18.8	16.9 20.1	17.3 19.9	17.7 20.3	17.9 17.7	19.1 18.3
D	isposition:								
21 T 22	O Refineries - Atlantic	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	=	=
23 24	- Quebec	1998 1997	= ,	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	
25 26	- Ontario	1998 1997	17.2 20.5	15.7 18.8	16.9 20.1	17.3 19.9	17.7 20.3	17.9 17.7	19.1 18.3
27 28	- Manitoba	1998 1997	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	-
29 30	- Saskatchewan	1998 1997	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
31 32	- Alberta	1998 1997	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
33 34	- Brîtîsh Columbia	1998 1997	_	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
35 36	- N.W. Territories	1998 1997	-	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	=
37 T 38	otal to refineries	1998 1997	17.2 20.5	15.7 18.8	16.9 20.1	17.3 19.9	17.7 20.3	17.9 17.7	19.1 18.3
39 E	xport to the United States	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	Ī	Ξ	-	=
41 E 42	xport to other countries	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	-
43 T 44	otal exports	1998 1997	:	:	:	:	:	:	:
45 N 46	et inventory changes	1998 1997	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	-	-
47 D 48	eliveries to other purchasers	1998 1997	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	
49 L 50	osses and adjustments	1998	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	-	=
51 T 52	OTAL DISPOSITION	1998 1997	17.2 20.5	15.7 18.8	16.9 20.1	17.3 19.9	17.7 20.3	17.9 17.7	19.1 18.3

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1997 - 1998, Ontario

August	September	October	November	December	Jan. to Dec.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Déc.

thousands of cubic metres - milliers de mêtres cubes

			_					
ousands of c	cubic metres —	milliers de :	mètres cubes					
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
_	-	-	-	-	-	1998 1997	Lourd	1 2
18.7 16.8	19.8 17.4	20.7 17.7	17.5 15.9	20.1 17.2	218.6 220.6	1998 1997	Léger et médium	3 4
_	-	_		_	_	1998 1997	Synthétique	5
Ξ	_	_	Ξ	_	_	1998	Pétrole brut bitumineux	7 8
18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	218.6		Total pétrole brut	9
16.8	17.4	17.7	15.9	17.2	220.6	1997		10
Ξ	-	=	Ξ	=	-	1998	Condensat	11
-	Ξ.	-	Ξ	Ξ.	Ξ	1998 1997	Pentanes plus	13 14
18.7 16.8	19.8 17.4	20.7 17.7	17.5 15.9	20.1 17.2	218.6 220.6	1998 1997	Total prélèvements nets	15 16
Ξ	:	=	-	_	Ξ	1998 1997	Importations	17 18
18.7 16.8	19.8 17.4	20.7 17.7	17.5 15.9	20.1 17.2	218.6 220.6	1998 1997	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
	****						Utilisation:	
				_		4000	Aux raffineries - Atlantique	21
oter	Ī	_	Ξ.	=	=	1997	WAX LOAATUBLIEZ - WETQUEIGNA	22
=	=		Ξ	_	Ξ	1998 1997	- Québec	23 24
18.7 16.8	19.8 17.4	20.7 17.7	17.5 15.9	20.1 17.2	218.6 220.6	1998 1997	- Ontario	25 26
Ξ	Ξ	=	-	=	Ξ	1998 1997	- Manitoba	27 28
_	1	_	Ξ	=	_	1998 1997	- Saskatchevan	29 30
-	-	_	-	_	_	1998	- Alberta	31
	-	-	-	-	-	1997	@-11:- B-:1	32
=	-	Ξ	Ξ.	Ξ	Ξ	1998 1997	- Colombie-Britannique	34
Ξ	-	Ξ	=	Ξ	-	1998 1997	- Territoires du NO.	35 36
18.7 16.8	19.8 17.4	20.7 17.7	17.5 15.9	20.1 17.2	218.6 220.6	1998 1997	Total livré aux raffineries	37 38
_	Ξ	Ξ	-		Ξ	1998 1997	Exportation aux États-Unis	39 40
-	2		- - -	_	_	1998	Exportation dans d'autres pays	41 42
:	:	:	:	:	:	1998 - 1997	Exportations totales	43 44
_	-	_	-	-	_	1998	Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	_	-		Livraisons à d'autres acheteurs	46
-	-	-	-	_	-	1997	Pertes et rectifications	48
-	Ξ	Ξ	-	-	_	1997		50
18.7 16.8	19.8 17.4	20.7 17.7	17.5 15.9	20.1 17.2	218.6 220.6	1998 1997	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1997 - 1998, Manitoba

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es — milliers	de mètres cub	200		
Supp	ly:								
	stic production:								
1 Heav	У	1998	Ξ	-	-	Ξ	-	_	•
3 Ligh 4	t and medium	1998 1997	54.0 51.6	47.6 49.1	55.2 53.7	53.8 50.0	55.0 53.2	'51.8 51.7	54.2 54.2
5 Synt	hetic	1998 1997	=	-	-	Ξ	Ξ	-	
7 Crud	e bitumen	1998 1997	Ξ	_	Ξ	-	_	_	
9 Tota 10	1 crude	1998 1997	54.0 51.6	47.6 49.1	55.2 53.7	53.8 50.0	55.0 53.2	51.8 51.7	54.2 54.2
11 Cand 12	ensate	1998 1997	_	Ξ	=	Ξ	-	=	:
13 Pent 14	anes plus	1998 1997	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
15 Tota 16	l net withdrawals	1998 1997	54.0 51.6	47.6 49.1	55.2 53.7	53.8 50.0	55.0 53.2	51.8 51.7	54.2 54.2
17 Impo 18	rts	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	:
19 TOTA 20	L SUPPLY	1998 1997	54.0 51.6	47.6 49.1	55.2 53.7	53.8 50.0	55.0 53.2	51.8 51.7	54. <i>i</i> 54. <i>i</i>
Disp	osition:								
21 To R 22	efineries - Atlantic	1998 1997	-	Ξ	Ξ	=	Ξ	-	•
23 24	- Quebec	1998 1997	=	_	Ξ	Ξ	Ξ		
25 26	- Ontario	1998 1997	12.7 4.0	14.9 10.4	14.7	4.5 11.7	4.5 15.4	17.9 2.4	4.5
27 28	- Manitoba	1998 1997	-	_	Ξ	Ξ	Ξ	=	:
29 30	- Saskatchewan	1998 1997	Ξ	-	Ξ	Ξ	·	Ξ	:
31 32	- Alberta	1998 1997	-	Ξ	-	_	Ξ	Ξ	:
33 34	- British Columbia	1998 1997	-	Ξ	_	Ξ	Ξ	Ξ	:
35 36	- N.W. Territories	1998 1997	Ξ	_	_	Ξ	-	Ξ	:
37 Tota 38	l to refineries	1998 1997	12.7 4.0	14.9 10.4	14.7	4.5 11.7	4.5 15.4	17.9 2.4	4.!
39 Expa 40	rt to the United States	1998 1997	39.7 49.9	29.2 39.2	37.8 54.9	46.0 35.4	45.3 36.7	30.1 50.4	50.2 52.2
41 Expo 42	rt to other countries	1998 1997	-	Ë	Ξ	Ξ	-	Ξ	
43 Tota 44	l exports	1998 1997	39.7 49.9	29.2 39.2	37.8 54.9	46.0 35.4	45.3 36.7	30.1 50.4	50. 52.
45 Net 46	inventory changes	1998 1997	0.1	3.4 0.2	0.5	-2.2 -0.1	-0.1	0.7	-0.8
47 Deli 48	veries to other purchasers	1998 1997	_	Ξ	-	Ξ	Ξ	-	:
49 Loss 50	es and adjustments	1998 1997	1.5 -3.1	0.1	2.7 -1.7	5.5 3.1	5.2 1.2	3.1 -0.8	4.: -2.
51 TOTA	L DISPOSITION	1998 1997	54.0 51.6	47.6 49.1	55.2 53.7	53.8 50.0	55.0 53.2	51.8 51.7	54.

août	September Septembre	Octobre	November Novembre	Décember Décembre	Jan. to D			
housands of	cubic metre:	s - milliers (	de mètres cub	e s				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
	-	_		-	Ξ	1998 1997	Lourd	
53.1 55.6	52.4 53.9	53.8 54.8	51.3 54.2	51.5	633.7		Léger et médium	
33.0	33.7	34.0	54.2	54.8	636.8	1997	Synthétique	
-	-	-	-	-	_	1997	Synthatique	
	-	-		=	-	1998 1997	Pétrole brut bitumineux	
53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	633.7		Total pétrole brut	
55.6	53.9	54.8	54.2	54.8	636.8	1997	0	
Ξ.	_	-	-	-	-	1997	Condensat	
_	 	-	1	1	-	1998 1997	Pentanes plus	
53.1 55.6	52.4 53.9	53.8 54.8	51.3 54.2	51.5 54.8	633.7 636.8	1998 1997	Total prélèvements nets	
_		-	Ξ	=	-	1998 1997	Importations	
53.1 55.6	52.4 53.9	53.8 54.8	51.3 54.2	51.5 54.8	633.7 636.8	1998 1997	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	
							Utilisation:	
Ξ	-	-	Ξ	-	=	1998 1997	Aux raffineries - Atlantique	
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	1998 1997	– Québec ·	
4.3	3.B 2.2	5.2 4.1	Ξ	9.6	92.1 54.7	1998 1997	- Ontario	
-	Ξ	=	=	· · · · <u>-</u>	Ξ	1998 1997	— Manitoba	
-	- :	=	=	_	=	1998 1997	- Saskatchewan	
-	Ξ	Ξ	=	-	Ξ	1998 1997	- Alberta	
-	-	-	=	-	Ξ	1998 1997	- Colombie-Britan	nique
-	-	=	_	-	=	1998 1997	- Territoires du	NO.
4.3	3.8 2.2	5.2 4.1	:	9.6	92.1 54.7	1998 1997	Total livré aux raffineries	

46.4 53.8

53.8

1.0

-0.2

1.2

-1.9

53.9

49.4

51.7

49.4 51.7

-0.2

1.6

-0.6

-2.6

53.8 54.8

57.0

50.7 57.0

0.1

-1.5

0.5

-1.3

51.3 54.2

46.4

59.1

46.4 59.1

-0.4

2.4

-3.1

53.1 55.6

40

41

42

43

44

45

46

47

48

49

51 52

1998 Exportation aux États-Unis

1998 Exportations totales

1998 Exportation dans d'autres pays

1998 Variations nettes des stocks

1998 Pertes et rectifications

1998 TOTAL DE L'UTILISATION 1997

1998 Livraisons à d'autres acheteurs

53.1

24.0 53.1

19.4

-0.4

-1.5

2.1

51.5 54.8

495.7

593.4

495.7 593.4

21.5

0.2

24.4

-11.4

633.7 636.8

1997

1997

1997

1997

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Honth, 1997 - 1998, Saskatchewan

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juan	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cu	ibes		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Medium and Heavy	1998 1997	1 542.6 1 318.5	1 416.3 1 240.6	1 509.4 1 373.8	1 390.6 1 277.8	1 417.8 1 370.0	1 364.6 1 369.4	1 390.1 1 499.0
3	Light	1998 1997	563.1 521.1	509.4 481.5	554.6 534.3	508.9 481.6	521.7 506.7	501.8 492.1	511.6 514.
5	Synthetic	1998 1997	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
7	Crude bitumen	1998 1997	_		- :		Ξ	Ξ	
	Total crude	1998 1997	2 105.7 1 839.6	1 925.7 1 722.1	2 064.0 1 908.1	1 899.5 1 759.4	1 939.5 1 876.7	1 866.4 1 861.5	1 901.1 2 013.1
11 12	Condensate	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
13	Pentanes plus	1998 1997	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.0
	Total net withdrawals	1998 1997	2 106.3 1 840.2	1 926.3 1 722.7	2 064.6 1 908.7	1 900.1 1 760.0	1 940.1 1 877.3	1 867.0 1 862.1	1 902.3 2 014.
17	Imports	1998	=	-	=	=	_	_	4
	TOTAL SUPPLY	1998 1997	2 106.3 1 840.2	1 926.3 1 722.7	2 064.6 1 908.7	1 900.1 1 760.0	1 940.1 1 877.3	1 867.0 1 862.1	1 902. 2 014.
	Disposition:								
21 22	To Refineries - Atlantic	1998 1997	=	Ξ	Ξ		Ξ	Ξ	
23 24		1998 1997	-	Ξ	Ξ	Ξ.	Ξ	Ξ	:
25 26		1998 1997	421.5 434.4	383.4 409.2	441.7 363.4	418.1 437.6	403.7 417.2	354.2 398.9	202. 463.
27 28	- Manitoba	1998 1997	-	-	Ξ	=	Ξ	=	
29 30	- Saskatchewan	1998 1997	175.3 156.9	156.1 155.2	167.4 219.6	69.0 63.8	137.4 101.3	165.1 173.8	176. 238.
31 32	- Alberta	1998 1997	33.4 26.4	26.7 25.2	20.7 38.0	5.8 18.3	32.1 31.8	30.3 31.5	33. 32.
33 34		1998 1997	_	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
35 36		1998 1997	_	_	=	-	Ξ	-	
37 38	Total to refineries	1998 1997	630.2 617.7	566.2 589.6	629.8 621.0	492.9 519.7		549.6 604.2	411. 734.
39 40	Export to the United States		1 481.7 1 311.6	1 256.7 1 025.0		1 319.7 1 140.8	1 333.8 1 356.5	1 346.5 1 230.5	1 300. 1 199.
11		1998	-	Ξ	Ξ	Ξ	_	Ξ	
i3 i4		1998 1997	1 481.7 1 311.6	1 256.7 1 025.0	1 357.9 1 230.6	1 319.7 1 140.8	1 333.8 1 356.5	1 346.5 1 230.5	1 300. 1 199.
5	Net inventory changes	1998 1997	-46.7 -68.4	38.2 56.7	29.3 -3.5	64.1 113.3	-20.5 -57.7	-90.3 -32.2	143. 17.
7	Deliveries to other purchasers	1998 1997	Ξ	Ē	-	Ξ	-	Ξ	
49	Losses and adjustments	1998 1997	41.1 -20.7	65.2 51.4	47.6 60.6	23.4 -13.8		61.2 59.6	46. 62.
51	TOTAL DISPOSITION	1998	2 106.3 1 840.2	1 926.3 1 722.7	2 064.6	1 900.1 1 760.0	1 940.1 1 877.3	1 867.0 1 862.1	1 902.

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pátrole brut par source, par mois 1997 - 1998, Saskatcheman

August September October November December Jan. to Dec. Août Septembre Octobre Novembre Décembre Jan. à Dốc. thousands of cubic metres - milliers de mêtres cubes Approvisionnement: Production intérieure: 1 420.5 1 395.3 1 384.5 1 623.9 1 379.8 17 035.4 1998 Médium et laurd 1 2 1 522.1 1 510.2 1 578.5 1 527.3 1 635.5 17 222.7 1997 487.0 495.8 474.6 477.7 6 118.0 1998 Léger 525.7 514.8 539.2 536.7 578.4 6 226.6 1997 1998 Synthétique 5 1997 1998 Pétrole brut bitumineux 1997 R 1 932.3 1 871.5 1 919.7 1 854.4 1 873.0 23 153.4 1998 Total pétrole brut 2 047.8 2 025.0 2 117.7 2 064.0 2 213.9 23 449.3 10 1998 Condensat 11 1997 12 0.6 0.6 7.2 1998 Pentanes plus 13 0.6 0.6 0.6 0.6 0.6 1 932.9 1 872.1 1 855.0 15 1 920.3 1 873.6 1998 Total prélèvements nets 23 160.6 2 048.4 2 025.6 118.3 2 064.6 2 214.5 23 456.5 1997 16 1998 Importations 17 1997 18 1 932.9 1 872.1 1 855.0 1 920.3 1 873.6 23 160.6 1998 TOTAL APPROVISIONNEMENTS 2 048.4 2 025.6 2 118.3 2 064.6 2 214.5 23 456.5 1997 20 Utilisation: 1998 Aux raffineries - Atlantique 1997 22 1998 - Québec 23 1997 546.2 367.4 378.3 396.9 342.8 4 656.7 1998 - Ontario 25 418.5 498.9 5 418.7 526.4 496.4 554.5 1997 26 27 - Manitoba 1997 28 193.7 177.6 29 183.1 171.1 196.7 1 968.7 1998 - Saskatchevan 232.9 159.7 172.2 2 068.5 30 184.2 210.7 1997 35.9 37.3 32.4 31.6 33.9 353.1 1998 - Alberta 31 34.5 35.6 17.2 26.6 34.0 352.0 1997 32 1998 - Colombie-Britannique 1997 35 1998 - Territoires du N.-.O. 1997 36 775.8 587.8 588.3 573.4 978.5 1998 Total livré aux raffineries 37 793.8 638.3 726.8 682.7 760.7 7 839.2 1997 38 1 152.5 1998 Exportation aux États-Unis 39 1 270.2 1 246.0 1 209.5 15 551.0 1 275.8 1 280.9 14 859.3 40 1 159.6 1 243.4 1 280.7 1 400.2 1997 1998 Exportation dans d'autres pays 41 1997 62 1 275.8 1 152.5 1 270.2 1 246.0 1 209.5 15 551.0 1998 Exportations totales 43 159.6 1 243.4 280.7 1 280.9 1 400.2 14 859.3 - 165.9 85.2 8.8 -70.8 36.5 1998 Variations nettes des stocks 45 64.6 76.0 16.2 39.1 -31.8 190.0 1997 46 1998 Livraisons à d'autres acheteurs 48 620.1 47.2 46.6 53.0 80.2 54.2 1998 Pertes et rectifications 49 50 30.4 67.9 94.6 61.9 85.4 568.0 1997 23 160.6 1 932.9 1 872.1 1 920.3 7 855.0 1 873.6 1998 TOTAL DE L'UTILISATION 51 2 048.4 2 064.6 2 214.5 23 456.5 52

			January	February	Harch	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cu	ibes		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1998 1997	1 355.8 1 287.9	1 221.3 1 200.0	1 321.0 1 309.1	1 217.4 1 218.3	1 249.1 1 273.1	1 184.7 1 261.4	1 193.3 1 326.7
3	Light and medium	1998 1997	3 118.1 3 284.9	2 851.1 2 980.5	3 115.5 3 235.5	2 972.6 3 099.0	2 938.0 3 090.9	2 893.6 2 985.0	3 001.8 3 145.5
5	Synthetic	1998 1997	1 073.7 1 344.9	1 253.1 1 245.0	1 642.4 1 387.3	1 495.8 971.5	1 568.9 833.8	1 661.1 1 452.4	1 464.2 1 648.2
7 8	Crude bitumen	1998 1997	1 396.0 1 029.3	1 302.7 976.0	1 348.3 1 037.2	1 253.2 1 011.6	1 348.4 1 086.1	1 444.1 1 089.9	1 487.0 1 272.3
9	Total orude	1998 1997	6 943.6 6 947.0	6 628.2 6 401.5	7 427.2 6 969.1	6 939.0 6 300.4	7 104.4 6 283.9	7 183.5 6 788.7	7 147.6 7 393.6
1 2	Condensate	1998 1997	34.8 32.2	34.1 30.8	34.9 33.6	31.7 29.9	31.1 28.9	28.6 29.5	33.( 33.(
3	Pentanes plus	1998	923.2 896.1	837.8 800.9	904.2 843.3	815.4 822.2	838.5 811.8	764.0 802.5	851.8 865.4
15	Total net withdrawels	1998 1997	7 901.6 7 875.3	7 500.1 7 233.2	8 366.3 7 846.0	7 786.1 7 152.5	7 974.0 7 124.6	7 976.1 7 620.7	8 032.1 8 292.
7	Imports	1998	_	Ξ	_	_	Ξ	_	
	TOTAL SUPPLY	1998 1997	7 901.6 7 875.3	7 500.1 7 233.2	8 366.3 7 846.0	7 786.1 7 152.5	7 974.0 7 124.6	7 976.1 7 620.7	8 032. 8 292.
	Disposition:								
1 2	To Refineries - Atlantic	1998	-	:	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
3	- Quebec	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	_	Ξ	Ξ	
5	- Ontario	1998 1997	1 209.1 1 450.3	987.3 1 213.9	1 102.0 1 222.1	1 003.4 1 134.0	1 373.3 1 224.5	1 236.8 1 027.5	1 396. 1 224.
7	- Manitoba	1998 1997	_	-	1	Ξ	Ξ	Ξ	Į
9	- Saskatchevan	1998 1997	128.1 113.1	129.1 104.9	137.5	166.5 60.0	162.2 72.5	140.4 124.2	153.! 121.4
1 2	- Alberta	1998	1 834.1 1 930.7	1 819.1 1 752.3	1 971.0 2 051.3	1 314.7 1 632.8	1 463.9 1 767.6	1 931.6 1 836.2	1 970. 1 985.
3	- British Columbia		226.8 183.8		176.8 125.3	211.4 154.7	189.6 171.2		162. 152.
5	- N.W. Territories	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	
7		1998 1997		3 131.8 3 220.6	3 387.3 3 488.8	2 696.0 2 981.5		3 496.1 3 133.7	3 682. 3 482.
9	Export to the United States	1998		4 382.4	4 443.1	4 812.8 3 764.0	4 848.6	5 018.5 4 373.4	4 753. 4 399.
	Export to other countries	1998	_	=	=	=	164.2	95.3	
_	Total exports	1998 1997		4 382.4 3 926.2	4 443.1 3 933.7	4 812.8 3 764.0	5 012.8 4 452.4	5 113.8 4 373.4	4 753. 4 399.
	Net inventory changes	1998			619.0 455.1	271.5 350.4	- 212.1 - 649.8		- 435. 516.
	Deliveries to other purchasers	1998		37.1	34.9 45.3	29.3 44.3	53.0	42.0	30.
_	Losses and adjustments		- 126.3	- 113.7 - 110.4	- 118.0 -76.9	-23.5 12.3	-68.7	-80.1	1.
U		1777	37.7	- 110.4	8 366.3	12.3	21.1	- 128.5	- 1/8.

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1997 - 1998, Alberta

August September October November December Jan. to Dec. Août Septembre Octobre Novembre Dácambra Jan. à Déc. thousands of cubic metres - milliers de mêtres cubes Approvisionnement: Production intérieure: 1 180.1 1 181.0 1 139.5 1 135.1 1 153.3 14 531.6 1998 Lourd 342.6 1 286.7 1 327.6 1 309.0 2 1 360.0 15 502.4 1997 2 815.6 2 966.6 2 916.9 2 804.8 2 850.0 35 244.6 1998 Léger et médium 3 3 129.2 3 001.7 3 130.7 3 059.5 3 172.9 37 315.7 350.1 1 632.1 1 621.1 1 460.2 1 667.6 17 870.8 5 1998 Synthétique 551.3 631.2 466.2 602.3 16 798.1 1 663.5 1997 464 5 1 389.5 1 181 0 1 301 4 1 245.0 16 363.7 1998 Pétrole brut bitumineux 307.5 216.9 1 299.3 1 256.1 223.6 13 805.8 1997 8 6 895.9 7 620 976.7 7 101.1 701.5 84 010.6 1998 Total pétrole brut 7 410.5 6 971.5 7 359.9 175.9 83 422.0 10 30.0 32.8 33.1 33.9 34.6 393.2 1998 Condensat 11 33.4 31.6 34.0 33.7 32.1 382.2 1997 12 876.6 847.0 893.8 857.1 953.4 10 362.8 1998 Pentanes plus 13 877.5 802.9 868.2 842.7 937.3 10 171.2 7 868.7 7 856.5 8 028.0 883.9 7 592.5 94 766.6 15 1998 Total prélèvements nets 8 321.8 7 806.0 8 262.1 052.3 8 389.4 93 975.9 1997 16 1998 Importations 17 1997 18 7 856.5 8 028.0 7 868.7 7 592.5 7 883.9 94 766.6 1998 TOTAL APPROVISIONNEMENTS 8 321.8 7 806.0 8 262.1 8 052.3 8 389.4 93 975.9 1997 20 Utilisation: 1998 Aux raffineries - Atlantique 21 1997 22 - Québec 23 1998 1997 1 077.8 1 352.0 983.4 1 245.4 1 198.0 14 165.0 1998 - Ontario 25 1 215.5 1 143.5 1 313.0 1 403.2 1 092.0 14 663.5 1997 26 - Manitoba 1997 28 158.0 140.9 130.7 109.3 121.8 1 678.0 29 1998 - Saskatchevan 123.0 112.7 88.7 1 237.5 30 111.7 115.2 1997 1 964.4 1 689.8 2 078.8 1 927.8 1 711.8 21 677.3 1998 - Alberta 31 2 005.6 1 981.6 1 974.3 1 842.1 919.8 22 679.6 1997 32 181.1 174.3 2 248.9 200.1 175.0 168.2 1998 - Colombie-Britannique 33 173.7 183.7 183.9 221.4 2 036.0 - Territoires du N.-.O. 35 1998 1997 36 3 485.0 3 305.9 3 472.5 3 171.4 3 353.8 39 769.2 1998 Total livré aux raffineries 37 3 506.5 3 431.8 3 ROO. 8 3 517.9 3 348.4 40 616.6 1997 38 1998 Exportation aux États-Unis 39 4 365.6 4 522.6 4 275.1 4 439.2 55 272.7 4 336.5 4 740.3 4 316.5 5 354.2 53 214.2 1997 40 4 954.5 4 611.2 259.5 1998 Exportation dans d'autres pays 41 1997 42 43 4 336.5 4 365.6 4 522.6 4 275.1 4 439.2 55 532.2 1998 Exportations totales 954.5 4 316.5 740.3 354.2 53 214.2 66 -36.9 45 65.5 281.3 105.2 - 106.1 1998 Variations nettes des stocks - 176.3 - 223.2 512.2 - 154.0 -72.5 589.7 1997 46 30.5 39.4 21.0 22.8 427.2 1998 Livraisons à d'autres acheteurs 27.3 42.9 48 49.1 71.7 -77.6 - 156.3 49 -74.4 17.9 -37.1- 855.9 1998 Pertes et rectifications - 294.5 50 - 206.5 -1 118.9 -36.6 -86.9 -94.8 1997 7 856.5 7 592.5 7 868.7 8 028.0 7 883.9 94 766.6 1998 TOTAL DE L'UTILISATION 51 8 262.1 8 321.8 7 806.0 8 052.3 8 389.4 93 975.9 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1997 - 1998, British Columbia

			January	February	March	April	Hay	June	July
_			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es – milliers	de mètres cub	200		
;	Supply:								
1	Domestic production:								
2	Heavy	1998 1997	-	-	=	_	-	_	_
3	Light and medium	1998 1997	214.8 199.5	206.6 191.1	237.6 211.8	228.0 203.6	231.8 221.4	233.8 217.3	230.6 217.5
5 :	Synthetic	1998 1997	-	=	=	Ξ	=		
7 ( B	Crude bitumen	1998 1997	-	į	Ī	Ξ	Ξ	=	-
9 .	Total orude	1998 1997	214.8 199.5	206.6 191.1	237.6 211.8	228.0 203.6	231.8 221.4	233.8 217.3	230.6 217.5
11 ( 12	Condensate	1998 1997	4.4 4.1	4.2	4.8 4.3	4.7	4.7	4.7 4.4	4.7
13 I 14	Pentanes plus	1998 1997	40.8 35.4	39.7 34.3	42.5 39.1	39.7 34.0	40.8 37.8	39.8 38.7	43.0 31.0
15 1 16	Total net withdrawals	1998 1997	260.0 239.0	250.5 229.3	284.9 255.2	272.4 241.8	277.3 263.7	278.3 260.4	278.3 252.9
17 : 18	imports	1998 1997	=	Ξ	_	Ξ	Ξ	Ξ	=
19 1 20	TOTAL SUPPLY	1998 1997	260.0 239.0	250.5 229.3	284.9 255.2	272.4 241.8	277.3 263.7	278.3 260.4	278.3 252.9
1	Disposition:								
21 °	To Refineries - Atlantic	1998 1997	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ		=
23 24	- Quebec	1998 1997	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
25 26	- Ontario	1998 1997	Ξ	=	Ξ	Ξ	_	Ξ	Ξ
27 28	— Manitoba	1998 1997	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
29 30	- Saskatchevan	1998 1997	Ξ		Ξ	Ξ	_	Ξ	=
31 32	- Alberta	1998 1997	54.7 51.2	54.9 46.9	60.6 49.4	56.8 53.2	52.6 64.9	53.0 64.5	46.5 51.7
33 34	- British Columbia	1998 1997		63.3 81.3	52.8 74.3	65.3 104.5	72.4 112.2	83.1 94.0	90.6 111.2
35 36	- N.W. Territories	1998 1997	Ξ	Ī	Ξ	-	Ξ	Ξ	=
37 1 38		1998 1997	115.9 146.4	118.2 128.2	113.4 123.7	122.1 157.7	125.0 177.1	136.1 158.5	137.1 162.9
39 I 40		1998 1997	142.2 84.1	134.6 81.9	150.8 120.9	129.9 99.7	146.9 84.3	131.2 100.0	139.1 113.4
41 I 42		1998 1997		Ξ	Ξ	-	Ξ	-	=
43 1 44	Total exports	1998 1997	142.2 84.1	134.6 81.9	150.8 120.9	129.9 99.7	146.9 84.3	131.2 100.0	139.1 113.4
45 I 46	Net inventory changes	1998 1997	-8.8 8.7	-7.7 17.7	30.5 8.6	27.6 -10.3	-28.2 14.7	-15.2 13.8	-2.3 -17.9
47 1 48	Deliveries to other purchasers	1998 1997	-	Ξ	Ξ	Ξ	_	_	=
49 I 50	Losses and adjustments	1998 1997	10.7	5.4 1.5	-9.8 2.0	-7.2 -5.3	33.6 -12.4	26.2 -11.9	4.4 -5.5
51 1 52	TOTAL DISPOSITION	1998 1997	260.0 239.0	250.5 229.3	284.9 255.2	272.4 241.8	277.3 263.7	278.3 260.4	278.3 252.9
	•								

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1997 - 1998, Colombie-Britannique

Apoût Septe thousands of cubic	embre metres	Octobre - milliers d	Novembre	Décembre	Jan. à Dá			
thousands of cubic	metres	- milliers d			Jan. a De	ec.		
			le mètres cube	s				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
Ξ	-	1		=	Ξ.	1998 1997	Lourd	1 2
246.5 221.1	233.8 212.9	234.9 218.0	230.1 218.4	235.2 228.5	2 763.7 2 561.1	1998 1997	Léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	1998 1997	Synthétique	<b>5</b>
_	_	_	-	-	-		Pétrole brut bitumineux	7
246.5	233.8	234.9	230.1	235.2		1997		8
221.1	212.9	218.0	218.4	228.5	2 763.7 2 561.1	1997	Total pátrola brut	10
4.9 4.5	4.8 4.3	4.8 4.4	4.7 4.5	4.8 4.7	56.2 52.2	1998 1997	Condensat	11 12
41.8 39.3	39.0 38.1	43.7 39.1	41.7 37.3	51.7 49.0	504.2 453.1	1998 1997	Pentanes plus	13 14
293.2 264.9	277.6 255.3	283.4 261.5	276.5 260.2	291.7 282.2	3 324.1 3 066.4	1998 1997	Total prélèvements nets	15 16
E-41.7	_	-	-	-	-	1998	Importations	17
293.2	277.6	283.4	276.5	291.7	3 324.1	1997	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	18 <b>19</b>
264.9	255.3	261.5	260.2	282.2	3 066.4	1997	TOTAL AFFROMASSAMMENENTS	20
							Utilisation:	
_	_	Ξ.	_	2	1	1998 1997	Aux raffineries - Atlantique	21 22
=	_	=	_	=		1998	Québec	23 24
_	_	_	_	_	-	1998	- Ontarão	25
-	_	-	-	_	-	1997	— Manitoba	26 27
-	-	-	-	-	MB	1997		28
-	-	Ξ.	-	-	-	1998 1997	- Saskatchewan	29 30
66.6 53.3	55.5 52.6	60.5 49.4	65.4 55.2	65.9 61.5	693.0 653.8	1998 1997	- Alberta	31 32
	101.7	108.4 102.9	111.2 105.9	111.8 67.5	1 016.1 1 148.9	1998 1997		33 34
-	-	-	-	-	-	1998		. 35
160.9	157.2	168.9	176.6	177.7	- 1 709.1	1997 1998	Total livré aux raffineries	37
	139.0							38
	155.1		88.6 106.1	137.5	1 551.0 1 282.8	1997	Exportation aux États-Unis	40
Ξ	Ξ	Ξ	_	-		1998 1997	Exportation dans d'autres pays	41 42
	111.6 155.1	137.7 101.9		115.3 137.5	1 551.0 1 282.8	1998 1997	Exportations totales	43 44
1.0	9.9		28.5 0.9	5.9 8.5	20.0 21.6		Variations nettes des stocks	45 46
-	-30.9	7.0	-	-	-	1998	Livraisons à d'autres acheteurs	47
8.2	-1.1	-2.0	-17.2	-7.2	44.0	1997	Pertes et rectifications	48
0.2	-7.9	-0.5	-7.9	7.2	-40.7	1997		50
293.2 264.9	277.6 255.3	283.4 261.5	276.5 260.2	291.7 282.2		1998 1997	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Honth, 1997 - 1998, Northwest Territories

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es – milliers	de mētres cub	es		
Supply:									
Domestic producti									
1 Heavy 2		1998 1997	-	-	_	=	=	Ξ.	=
3 Light and medium		1998 1997	135.5 137.0	121.1 124.1	127.5 135.6	133.3 129.0	133.0 129.6	131.2 128.7	133.4 135.7
5 Synthetic		1998	- :	-	-	_	_	-	=
7 Crude bitumen		1998	_	-	_	_	-	_	_
9 Total crude		1997 1998	135.5	121.1	127.5	133.3	133.0	131.2	133.4
10		1997	137.0	124.1	135.6	129.0	129.6	128.7	135.7
11 Condensate 12		1998 1997	Ξ	_	_	-	_	_	=
13 Pentanes plus		1998 1997	7.8 7.6	7.1 7.0	7.6 7.7	7.4 7.3	7.4 7.2	7.3 7.3	7.0 8.2
15 Total net withdra		1998	143.3	128.2 131.1	135.1	140.7	140.4	138.5	140.4 143.9
16 17 Imports		1997	144.6	131.1	143.3	136.3	136.8	136.0	193.9
18		1997	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY 20		1998 1997	143.3 144.6	128.2 131.1	135.1 143.3	140.7 136.3	140.4 136.8	138.5 136.0	140.4 143.9
Disposition:									
21 To Refineries - A		1998	Ξ	-	-	-	_	_	=
		1998	_	_	_	_	_	_	
24 25 – 0		1997	144.0	129.1	134.8	131.3	142.1	141.9	146.3
26		1997	143.4	130.7	145.6	136.4	138.2	135.8	142.8
27 - M 28		1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	_	_	Ξ	=
29 – S		1998 1997	-	000 000		-	-	-	
	lberta	1998	-	-	_	_	_	-	-
32 33 - B	ritish Columbia	1997	_	_	_	_	-	_	
34		1997	-	-	-	-	-	-	~
35 – N 36	.W. Territories	1998	_		Ξ	_	-	=	-
37 Total to refineri 38		1998 1997	144.0 143.4	129.1 130.7	134.8 145.6	131.3 136.4	142.1 138.2	141.9 135.8	146.3 142.8
39 Export to the Uni		1998	-	-	-	-	-	_	-
41 Export to other c		1997	-	_	_	-	_	-	
42		1997	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports 44		1998 1997	:	:	:	:	:	:	:
45 Net inventory cha 46		1998 1997	-0.3 1.5	-0.6 0.6	0.5 -2.0	9.6 0.3	-1.4 -1.1	-3.3 0.5	-5.8 1.2
47 Deliveries to oth		1998 1997	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjust		1998	-0.4	-0.3	-0.2	-0.2	-0.3	-0.1	-0.1
50		1997	-0.3	-0.2	-0.3	-0.4	-0.3	-0.3	-0.1
51 TOTAL DISPOSITION 52		1998 1997	143.3 144.6	128.2 131.1	135.1 143.3	140.7 136.3	140.4 136.8	138.5 136.0	140.4 143.9

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1997 - 1998, Territoires du N.-O.

August	September	October	November	December	Jan. to [	ec.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à I	éc.		
thousands of	cubic metres	- milliers	ie mètres cubi	es				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
-	_	=	-	-	Ξ.	1998 1997	Lourd	1 2
130.2 132.6	125.4 142.6	131.2 130.0	128.0 136.5	131.9 138.5	1 561.7 1 599.9	1998 1997	Léger et médium	3
-	_		-	-	_	1998 1997	Synthétique	5
Ξ	=	=	=	_	_		Pétrole brut bitumineux	7
130.2 132.6	125.4 142.6	131.2	128.0	131.9	1 561.7	1998	Total pétrole brut	9
132.6	142.0	130.0	136.5	138.5	1 599.9	1997	Condensat	10
-	-	-	-		~	1997		12
7.0 8.2	7.1 7.5	7.5 7.3	7.2 7.3	7.5 7.8	87.9 90.4	1998 1997	Pentanes plus	13 14
137.2 140.8	132.5 150.1	138.7 137.3	135.2 143.8	139.4 146.3	1 649.6 1 690.3	1998 1997	Total prélèvements nets	15 16
Ξ	Ξ	_	_	-	Ξ	1998 1997	Importations	17 18
137.2 140.8	132.5 150.1	138.7 137.3	135.2 143.8	139.4 146.3	1 649.6 1 690.3	1998 1997	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
							Utilisation:	
_	1.	-	Ξ		_	1998 1997	Aux raffineries - Atlantique	21 22
-	15.3	-	-		15.3	1998 1997		23
137.0 142.1	130.1 133.0	140.4 132.6	135.0 143.6	140.6 153.1	1 652.6 1 677.3	1998	- Ontario	25 26
-	_	-		-	_	1998		27
_	_	-	_	-	-	1998	— Saskatchevan	29
_	-	_		-	_	1997		30 31
-	-	-	-	-	-	1997	- WIDELCS	32
-	-	-	Ξ.	_	_	1998 1997		33 34
Ξ.	-	1	1	-	_	1998 1997		. 35 36
137.0 142.1	130.1 148.3	140.4 132.6	135.0 143.6	140.6 153.1	1 652.6 1 692.6	1998 1997	Total livré aux raffineries	37 38
_	-	-	-		_	1998 1997	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	-	-	Ξ	_	1998 1997	Exportation dans d'autres pays	41 42
							Exportations totales	43
•	•	•		•		1997		44
-1.2	2.7	0.2 5.2	0.1 0.5	-6.4	1.7	1997	Variations nettes des stocks	45 46
=	-	1	-	-	Ξ	1998 1997	Livraîsons à d'autres acheteurs	47 48
0.2 -0.1	-0.3 -0.3	-1.9 -0.5	0.1 -0.3	-1.2 -0.4	-4.7 -3.5	1998 1997	Pertes et rectifications	49 50
137.2 140.8	132.5 150.1	138.7 137.3	135.2 143.8	139.4 146.3	1 649.6 1 690.3	1998 1997	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1997 - 1998, Foreign

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
_			thousands	of cubic metr	es - millier:	s de mètres cu	ibes		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1998	_	-	-	_	_	-	:
	Light and medium	1998	_	-	_	_	-	_	
4		1997	_	-	-	-	-	-	
6	Synthetic	1998	_	-	=		Ξ.	-	
7 8	Crude bitumen	1998 1997		-	Ξ	-	Ī	_	
9	Total orude	1998 1997	:	-	•	:	•	:	
	Condensate	1998	_	_	_	_	_	_	
12	0	1997	-	-	-	-	-	-	•
14	Pentanes plus	1998	_	-	Ξ	-	-	Ξ	
15 16	Total net withdrawals	1998 1997	:	:	:	:	:	:	
17	Imports	1998	3 804.5 3 860.2	3 528.6 3 193.3	3 946.4 3 869.2	3 384.9 3 336.0	3 718.4 3 557.0	3 853.5 3 266.5	3 174.0 4 079.1
19	TOTAL SUPPLY	1998	3 804.5	3 528.6	3 946.4	3 384.9	3 718.4	3 853.5	3 174.0
20		1997	3 860.2	3 193.3	3 869.2	3 336.0	3 557.0	3 266.5	4 079.
	Disposition:								
21 22	To Refineries - Atlantic	1998 1997	1 410.4 1 742.9	1 425.1 1 394.1	1 716.1 1 953.0	1 234.0 1 448.7	1 534.7 1 453.6	1 640.7 1 515.9	1 027.3 1 659.3
23 24	- Quebec	1998 1997	1 804.4 1 797.6	1 638.4 1 639.8	1 701.5 1 667.5	1 660.7 1 506.2	1 788.1 1 613.6	1 707.3 1 126.4	1 680.9 1 754.
25 26	- Ontario	1998 1997	589.7 319.7	465.1 159.4	528.8 248.7	490.2 381.1	395.6 489.8	505.5 624.2	466.1 666.!
27	- Manitoba	1998	-	-	-	-	-	_	
28	- Saskatchevan	1997	-	_	-	-	_	_	
30		1997	-	~	-	-	-	-	
31 32	- Alberta	1998		uan man	-	-	-	_	:
33 34	- British Columbia	1998 1997	_	_	Ξ	-	Ξ	_	:
35	- N.W. Territories	1998 1997	-	_	· -	-	-	-	
	Total to refineries	1998	3 804.5	3 528.6	3 946.4	3 384.9	3 718.4	3 853.5	3 174.0
38		1997	3 860.2	3 193.3	3 869.2	3 336.0	3 557.0	3 266.5	4 079.8
40	Export to the United States	1998 1997	Ξ		-	Ξ	Ξ	_	
41 42	Export to other countries	1998 1997	Ξ	- -	_	=	-	=	
43	Total exports	1998 1997	:	:	•,	:	:		
45	Net inventory changes	1998	-0.1		0.3	48.0	40.2	-87.7	-0.2
46	Deliveries to other purchasers	1997	25.0	-25.0	110.6	- 110.3	37.8	2.9	-28.
48	·	1997	-	-	-	-	Ξ.	Ξ	:
50	Losses and adjustments	1998 1997	0.1 -25.0	25.0	-0.3 - 110.6	-48.0 110.3	-40.2 -37.8	87.7 -2.9	0.7 28.
5 1	TOTAL DISPOSITION	1998	3 804.5 3 860.2	3 528.6	3 946.4 3 869.2	3 384.9	3 718.4 3 557.0	3 853.5	3 174.0

22

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1997 - 1998, Étranger

August September October November December Jan. to Dec. Août Sentembre Detabre Décembre Novembre Jan. à Déc. thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes Approvisionnement: Production intérieurs: 1998 Lourd 1997 1998 Léger et médium 1998 Synthétique 5 1997 6 1998 Pétrole brut bitumineux 1997 8 1998 Total pétrole brut 10 1998 Condensat 1997 12 1998 Pentanes plus 13 1997 14 1998 Total prélèvements nets 18 1997 16 44 687.9 4 028.9 3 972.8 3 906.7 3 710.4 3 658.2 1998 Importations 3 759.4 3 403.1 4 091.6 3 362.8 4 411.2 44 190.1 1997 18 1998 TOTAL APPROVISIONNEMENTS 4 028.9 3 972.8 3 906.7 3 710.4 3 658.2 44 687.9 19 44 190.1 3 759.4 3 403.1 3 362.8 4 411.2 20 Utilisation: 1 589.8 1 512.2 1 561.0 1 563.0 1 337.7 17 552.0 1998 Aux raffineries - Atlantique 21 581.3 1 547.2 2 047.1 1 260.2 2 128.3 19 731.5 1 759.6 1 860.4 1 775.3 1 623.9 1 847.1 20 847.2 1998 - Québec 23 742.3 600.2 1 687.3 1 821.1 1 915.5 19 871.6 1997 24 578.7 701.0 568.4 525.5 473.4 6 288.7 1998 - Ontario 25 435.8 255.7 357.2 281.5 367.4 4 587.0 1997 26 1998 - Manitoba 27 1997 28 1998 - Saskatchewan 29 1997 30 1998 - Alberta 1997 1998 - Colombie-Britannique 33 1997 1998 - Territoires du N.-.O. 35 1997 36 4 028.9 3 759.4 3 972.8 3 906.7 3 710.4 3 658.2 44 687.9 1998 Total livré aux raffineries 37 3 403.1 4 091.6 3 362.8 411.2 66 190.1 1998 Exportation aux États-Unis 39 1997 40 1998 Exportation dans d'autres pays 1998 Exportations totales 43 1997 44 27.7 -18.2 -22.2 59.7 -23.8 23.7 1998 Variations nettes des stocks -6.2 -11.6 8.3 -0.1 -0.1 3.2 1997 1998 Livraisons à d'autres acheteurs 47 1997 48

18.2

11.6

3 972.8

3 403.1

-27.7

4 028.9

3 759.4

22.2

-8.3

3 906.7

4 091.6

-59.7

3 710.4

3 362.8

0.1

50

51

1998 Pertes et rectifications

1998 TOTAL DE L'UTILISATION

-23.7

44 687.9

190.1

-3.2

1997

23.8

0.1

3 658.2

411.2

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1997 and 1998, Canada

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Hars	Avril	Mai	Juin	Juille
			millions	of cubic metr	es at 101.32	5 kilopascals	and 15 degre	es celcius	
Supply :									
Gross new	production	1998 1997	18 068.4 17 443.4	15 971.1 15 378.3	17 550.3 16 810.0	16 719.0 16 845.9	16 764.9 16 697.7	15 924.4 15 729.9	16 952. 16 539.
Net new pr	oduction	1998	17 826.9 17 247.5	15 746.5 15 209.2	17 339.4 16 627.6	16 523.7 16 617.3	16 565.5 16 520.8	15 689.1 15 560.6	16 686. 16 353.
Net withdr	awals	1998	17 111.2	15 118.0 14 500.9	16 657.9 15 876.8	15 452.8 15 192.2	15 130.0 15 290.7	14 612.0 14 174.5	15 203. 14 865.
Less - Fie	ld uses	1998	533.4 593.4	514.3 498.4	532.2 528.9	478.8 607.5	512.1 482.9	466.6 478.7	502. 525.
	inkage (1)	1998	1 619.0 1 634.2	1 497.6	1 631.4	1 335.7	1 396.0	1 257.6	1 506. 1 560.
- Pla	nt use (2)	1998	561.3	454.6	525.5	450.8	473.0	516.4	548. 505.
	ustment	1997	512.1	436.1	499.1	414.4 - 168.5	505.2 - 146.7	449.5 - 135.9	- 198.
Total mark	etable gas	1997 1998	- 292.9 14 631.1	- 475.3	- 288.8 14 086.9	- 426.7	5.0 12 895.6	- 146.9 12 <b>507.2</b>	- 203. 12 844.
Imports		1997 1998	106.1	12 537.1 85.1	13 547.4	13 028.1 66.4	12 843.7 76.1	11 944.9 54.2	12 477. 24.
Other rece	ints	1997	111.5	118.2	208.0	82.7	103.2	79.6	73.
		1997	-	-	-	-	-	-	
TOTAL NET	SUPPLY	1998 1997	14 737.2 14 344.6	12 860.5 12 655.3	14 277.6 13 755.4	13 422.4 13 110.8	12 971.7 12 946.9	12 561.4 12 024.5	12 868. 12 550.
Dispositio	n :								
Distributo	rs storage variation		-2 361.9 -2 560.1	-1 308.8 -1 635.2	-1 038.6 -1 448.9	582.9 82.6	1 237.1 1 214.6	1 530.2 1 700.7	1 313. 1 694.
Line loss,	fuel and pack change	1998 1997	793.1 891.5	563.6 467.7	671.2 786.8	352.3 295.1	537.1 266.1	261.7 295.8	451. 804.
Exports		1998 1997	8 066.8 7 445.7	6 911.8 6 565.2	7 642.9 7 058.7	7 107.2 6 624.4	7 095.1 6 554.8	7 088.3 6 319.1	7 632. 6 474.
Direct sal	es (excl. utilities)	1998 1997	1 841.9 1 339.2	1 659.9 1 208.9	1 876.6 1 334.6	1 569.3 1 171.1	1 376.0 1 142.1	1 258.1 997.1	1 197. 1 006.
Utility Sa	les - New Brunswick	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ		
	Quebec	1998 1997	732.9 728.7	620.2 662.8	678.4 672.1	551.2 646.7	404.4 522.1	358.8 383.4	343. 349.
	- Ontario	1998 1997	1 988.7 2 799.9	1 757.9 2 523.8	1 568.6 2 289.0	1 121.0 1 888.3	593.8 1 316.3	432.8 743.1	395. 594.
	- Manitoba	1998 1997	260.2 292.1	173.0 218.0	192.9 210.2	91.6 146.6	60.2 88.7	51.4 41.0	39. 40.
	- Saskatchewan	1998 1997	300.1 339.0	185.9 239.1	219.0 254.2	105.4 119.2	58.8 75.7	44.9 23.0	32. 32.
	- Alberta	1998 1997	2 533.0 2 421.7	1 859.0 1 888.2	2 021.9	1 582.2 1 737.4	1 340.1 1 500.3	1 270.6 1 271.6	1 244. 1 330.
	- British Columbia	1998	571.5 635.1	427.7 506.1	433.9 502.0	347.8 388.5	257.8 255.1	253.6 238.7	207. 211.
	Northwest Territories		10.9	10.3	10.8	11.5	11.4	11.1	11.
Total util	ity sales	1998 1997	6 397.3 7 228.3	5 034.0 6 048.7	5 125.5 6 024.2	3 810.7 4 937.6	2 726.5 3 769.3	2 423.2 2 711.8	2 274.
	DISPOSITION	1997	14 737.2	TZ 860.5	14 277.6	13 422.4	12 971.7	12 561.4	2 570. 12 868.

<sup>(1)</sup> Includes reprocessing plant shrinkage — See table 3.
(2) Includes reprocessing plant flared and fuel — See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz natural par source, par mois, 1997 et 1998, Canada

No.   Part   P	August	September	October	November	December	Jan. to Dec.		
16   214.5   16   612.0   71   187.3   16   96.1   72   861.0   203   491.7   1998   Production originals brute   1   16   606.7   16   30.0   8   181.5   16   52.5   16   52.5   16   52.5   16   774.6   16   32.2   31.5   3	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Déc.		
16 574.5 16 625.0 17 305.2 16 506.1 17 805.3 16 506.1 17 805.5 17 501.1 175 467.5 1999 Production originals brute 1 1 16 606.7 1 18 306.0 16 802.5 16 502.2 17 406.5 200 208.0 1399 Production originals nette 2 1 18 377.0 1 18 306.0 16 802.5 16 502.2 17 201.5 17 202.0 1399 Production originals nette 3 1 18 377.0 16 807.1 18 570.6 16 502.3 17 201.5 17 202.0 1399 Production originals nette 3 1 18 377.0 18 607.1 18 571.5 18 607.0 18 814.2 1399 Production originals nette 4 5 1 18 377.0 18 607.0 18 814.2 1399 Production originals nette 4 5 1 18 377.0 18 607.0 18 814.2 1399 Production originals nette 4 5 1 18 377.0 18 607.0 18 814.2 1399 Production originals nette 4 5 1 18 377.0 18 607.0 18 814.2 1399 Production originals nette 4 5 1 18 377.0 18 607.0 18 814.2 1399 Production originals nette 5 1 18 377.0 18 607.0 18 814.2 1399 Production originals nette 5 1 18 377.0 18 607.0 18 814.2 1399 Production originals nette 5 1 18 507.0 18 607.0 18 814.2 1399 Production originals nette 5 1 18 507.0 18 607.0 18 814.2 1399 Production originals nette 5 1 18 507.0 18 607.0 18 814.2 1399 Production originals nette 5 1 18 507.0 18 607.0 18 814.2 1399 Production originals nette 5 1 18 507.0 18 814.2 1399 Production originals nette 5 1 18 507.0 18 814.2 1399 Production originals nette 5 1 18 507.0 18 814.2 1399 Production originals nette 5 1 18 507.0 18 814.2 1399 Production originals nette 5 1 18 507.0 18 18 18 18 18 18 18 18 18 18 18 18 18	millions de	mètres cubes	à une pressio	n de 101.325	kilopascals	et à 15 degrés celci	us	
16 574.5 16 625.0 17 305.2 16 506.1 17 805.3 16 506.1 17 805.5 17 501.1 175 467.5 1999 Production originals brute 1 1 16 606.7 1 18 306.0 16 802.5 16 502.2 17 406.5 200 208.0 1399 Production originals nette 2 1 18 377.0 1 18 306.0 16 802.5 16 502.2 17 201.5 17 202.0 1399 Production originals nette 3 1 18 377.0 16 807.1 18 570.6 16 502.3 17 201.5 17 202.0 1399 Production originals nette 3 1 18 377.0 18 607.1 18 571.5 18 607.0 18 814.2 1399 Production originals nette 4 5 1 18 377.0 18 607.0 18 814.2 1399 Production originals nette 4 5 1 18 377.0 18 607.0 18 814.2 1399 Production originals nette 4 5 1 18 377.0 18 607.0 18 814.2 1399 Production originals nette 4 5 1 18 377.0 18 607.0 18 814.2 1399 Production originals nette 4 5 1 18 377.0 18 607.0 18 814.2 1399 Production originals nette 5 1 18 377.0 18 607.0 18 814.2 1399 Production originals nette 5 1 18 377.0 18 607.0 18 814.2 1399 Production originals nette 5 1 18 507.0 18 607.0 18 814.2 1399 Production originals nette 5 1 18 507.0 18 607.0 18 814.2 1399 Production originals nette 5 1 18 507.0 18 607.0 18 814.2 1399 Production originals nette 5 1 18 507.0 18 607.0 18 814.2 1399 Production originals nette 5 1 18 507.0 18 814.2 1399 Production originals nette 5 1 18 507.0 18 814.2 1399 Production originals nette 5 1 18 507.0 18 814.2 1399 Production originals nette 5 1 18 507.0 18 814.2 1399 Production originals nette 5 1 18 507.0 18 18 18 18 18 18 18 18 18 18 18 18 18							Approvisionnements:	
16 506.7   16 506.7   16 945.2   16 530.5   17 501.1   199 467.5   1997   22 16 606.7   18 540.6   16 812.5   16 62.2   17 46.5   200.20.8   3998 Production originate nette   2 18 322.0   18 325.5   16 774.6   16 502.2   17 281.5   17 281.2   17 281.5   17 281.6   18 505.2   18 274.1   15 751.4   15 519.3   16 497.1   18 181.4   1997   18 505.2   18 274.1   15 751.4   15 519.3   16 497.1   18 181.4   1997   18 505.2   18 274.1   15 751.4   15 519.3   16 497.1   18 181.4   1997   18 501.3   17 273.1   18 501.3	16 916.5	16 612.0	17 187 3	16 966 1	17 861 0	207 481 7 186		4
15 337.0   16 325.5   16 774.6   15 360.3   17 281.5   172 212.8   1997   1998 Prelivements nets   5   18 377.0   15 781.4   15 781.6   15 197.3   16 697.0   18 191.5   1998 Prelivements nets   5   516.7   516.1   15 781.4   15 197.3   16 697.0   18 191.5   1998 Prelivements nets   5   516.7   516.1   15 781.4   15 197.3   16 697.0   18 191.5   1998 Prelivements nets   5   516.7   516.1   15 781.4   15 197.3   16 697.0   18 191.5   1998 Prelivements nets   6   6 197.3   1998 Prelivement nets   6   6 197.3   1998 Prelivem								
15 377.0								
14 859.2 14 974.1 15 751.4 15 512.3 16 927.1 180 181.4 1937  516.7 516.1 521.1 521.7 544.2 537.6 6 131.1 1939 Moins — Utilization dama les chantiers 7 8 1 621.2 1 479.3 1 591.3 1 592.3 1 535.3 1 748.2 1 631.3 1 778.0 1 1 661.8 1 1937 — Pertes lors de traitement (1) 9 1 551.3 1 479.3 1 592.5 1 533.3 1 644.7 18 661.3 1327 — Pertes lors de traitement (1) 9 1 525.1 479.7 531.6 582.7 532.6 6 177.7 1298 — Utilization dama les usines (2) 11 522.3 1 479.3 1 592.5 1 533.3 1 644.7 18 661.3 1327 — Pertes lors de traitement (1) 9 1 752.5 1 743.7 7 732.6 1 743.7 7 732.6 1 743.7 7 732.6 1 743.7 7 732.6 1 743.7 7 732.6 1 743.7 7 732.6 1 743.7 7 732.6 1 743.7 7 732.6 1 743.7 7 732.6 1 743.7 7 732.7 1 743.7 7 732.7 1 743.7 7 732.7 1 743.7 7 733.7 1 743.7 743.7 74				16 362.3	17 281.5	197 212.8 199	7	4
1   1   1   1   1   1   1   1   1   1								
1 621.2								
1561.3 1 479.3 1 599.2 1 558.3 1 66.6.7 18 601.3 1997 10  533.1 495.6 552.1 508.2 1997 - Utilization dans les usines (2) 11  523.3 473.7 518.6 494.9 518.4 5 886.2 1997 - Utilization dans les usines (2) 11  2 383.7 - 475.5 - 576.8 - 389.3 - 488.6 - 2 393.3 1998 - Rectifications 13  3 383.7 - 765.5 - 756.8 13 482.3 13 482.3 14 360.8 160 821.0 1998 Total du sax marchand 15  12 634.2 12 174.5 13 371.7 13 272.1 14 106.5 186.70.0 1998 Total du sax marchand 15  1.1 20.7 2.3 3 74.0 100.7 133.1 1269.6 1997 18  1.1 20.7 2.3 3 74.0 100.7 133.1 1269.6 1997 18  1.2 2 2 3 3 7 74.0 100.7 133.1 1269.6 1997 1997 199  12 300.8 12 887.2 13 682.6 13 856.9 14 420.8 161 287.3 1998 Total du sax marchand 15  12 204.0 1 127.9 782.1 - 481.8 - 1 195.4 187 440.0 1998 TOTAL APPROVISIONNEMENTS 21  1 204.0 1 127.9 782.1 - 481.8 - 1 195.4 1999 1997 1997 1997 1997 1997 1997 199								_
Selection   Sele								
- 383.7								
- 371.5 335.7 - 265.5 - 335.2 - 332.1 - 277.9 1997 14  13 089.7 12 866.5 13 625.3 13 482.3 14 360.8 160 521.0 1998 Total du gaz marchand 15 16 12 634.2 12 174.5 13 371.7 13 272.1 14 106.5 160 521.0 1998 Total du gaz marchand 16 16 17 17 18 18 18 18 18 170.1 18 18 18 18 18 18 18 18 18 18 18 18 18								
12 634.2 12 174.5 13 371.7 13 272.1 14 106.5 186 170.4 1997 16  1.1 20.7 27.3 54.6 60.0 726.4 1998 Importations 17 102.2 83.3 74.0 100.7 133.1 120.6 1998 Importations 17 102.2 83.3 74.0 100.7 133.1 120.6 1998 Importations 17 103.0 0.8 12 887.2 13 682.6 13 835.9 14 620.8 161 287.3 1998 Importations 22 12 736.4 12 287.8 13 445.7 13 372.8 14 239.6 167 440.0 1997 Utilisation:  1 204.0 1 127.9 782.1 - 481.8 -1 196.4 1 390.0 1998 Variations dex stocks dex distributours 23 1 692.0 1 334.8 778.0 - 745.5 -1 227.9 881.5 1997 Variations dex stocks dex distributours 24 682.6 475.5 714.7 733.6 877.0 687.0 1997 1998 Exportations 22 667.0 682.6 475.5 714.7 733.6 877.0 687.0 1998 Utilisation 22 67 677.0 6 562.1 6 891.3 7 127.3 7 495.5 89 104.7 1998 Exportations 22 667.0 6 562.1 6 891.3 7 127.3 7 495.5 89 104.7 1998 Exportations 22 67 675.2 1 239.9 1 338.8 1 926.2 1 974.2 18 504.6 1998 Ventex discretes (excl. services de gaz) 29 1 052.3 1 1467.2 1 232.4 1 522.2 1 777.1 14 931.1 1997 - 1998 Ventex dex services - Nouveau-Brunswick 31 620.0 1997 1997 - 1997 - 1997 - 1997 - 1997 - 1997 - 1997 - 1997 - 1997 - 1998 Ventex dex services - Nouveau-Brunswick 31 620.0 1998 - 1997 -								
1.1 20.7 74.0 100.7 133.1 1 269.6 1998 Aures arrivages 1997 130.0 1998 Aures arrivages 1997 20 130.0 12 887.2 13 682.6 13 536.9 14 420.8 161 287.3 1998 TOTAL APPROVISIONMEMENTS NETS 21 12 736.4 12 257.8 13 682.6 13 536.9 14 420.8 161 287.3 1998 TOTAL APPROVISIONMEMENTS NETS 21 12 736.4 12 257.8 13 748.5 14 239.6 167 440.0 1997 20 19								
102.2 B3.3 74.0 100.7 133.1 1 269.6 1997 19  1998 Autres arrivages 120  13 00.8 12 887.2 13 652.6 13 536.9 14 420.8 161 287.3 1998 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 21 12 736.4 12 257.8 13 448.7 13 372.8 14 239.6 157 440.0 1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 21 12 736.4 12 257.8 13 448.7 13 372.8 14 239.6 157 440.0 1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 21 12 257.8 13 344.8 778.0 - 743.5 - 1 227.9 881.5 1999 Pertex, consome & flust, dans réseaux 25 482.1 540.0 1999 Pertex, consome & flust, dans réseaux 25 482.1 540.0 1999 Pertex, consome & flust, dans réseaux 25 482.1 540.0 1999 Pertex, consome & flust, dans réseaux 25 482.1 540.0 1999 Pertex, consome & flust, dans réseaux 25 482.1 540.0 1999 Pertex, consome & flust, dans réseaux 25 482.1 540.0 1999 Pertex, consome & flust, dans réseaux 25 482.1 540.0 1999 Pertex, consome & flust, dans réseaux 25 482.1 540.0 1999 Pertex, consome & flust, dans réseaux 25 482.1 540.0 1999 Pertex, consome & flust, dans réseaux 25 482.1 540.0 1999 Pertex, consome & flust, dans réseaux 25 482.1 540.0 1999 Pertex, consome & flust, dans réseaux 25 482.1 540.0 1999 Pertex, consome & flust, dans réseaux 25 482.1 540.0 1999 Pertex, consome & flust, dans réseaux 25 482.1 540.0 1999 Pertex, consome & flust, dans réseaux 25 482.1 540.0 1999 Pertex, consome & flust, dans réseaux 25 482.1 540.0 1999 Pertex, consome & flust, dans réseaux 25 487.1 1999 Pertex, consome & flust, dans réseaux 25 487.1 1999 Pertex, consome & flust, dans réseaux 25 487.1 1999 Pertex, consome & flust, dans réseaux 25 487.1 1999 Pertex, consome & flust, dans réseaux 25 487.1 1999 Pertex, consome & flust, dans réseaux 25 487.1 1999 Pertex, consome & flust, dans réseaux 25 487.1 1998 Pertex, consome & flust, dans réseaux 25 487.1 1999 Pertex, consome & flust, dans réseaux 25 487.1 1999 Pertex, consome & flust, dans réseaux 25 487.1 1999 Pertex, consome & flust, dans réseaux 25 487.1 1998 Pertex, consome & flust, dans réseaux 25 487.1 1999 Pertex, consome & flust, dans réseaux 25 487.1 1999 Pertex, consome &								
7 00.8 12 887.2 13 682.6 13 848.7 13 836.9 14 420.8 161 287.3 1998 TOTAL APPROVISIONNEHENTS NETS 21 12 736.4 12 257.8 13 448.7 13 372.8 14 420.8 161 287.3 1997 TOTAL APPROVISIONNEHENTS NETS 22 12 20.0 13 336.8 778.0 - 743.5 - 1 227.9 881.5 1997 Utilisation:  1 204.0 1 127.9 782.1 - 481.8 -1 196.4 1 390.0 1998 Variations des stocks des distributeurs 23 26 26 26 26 26 26 26 26 26 27 28 27 28 28 28 29 29 29 29 29 29 29 29 29 29 29 29 29								
Utilisation:  1 204.0 1 127.9 782.1 - 481.8 -1 195.4 1 390.0 1998 Variations des stocks des distributeurs 23 1 692.0 1 334.8 778.0 - 743.5 -1 227.9 881.5 1997 Pertes, consom. 8 fluct. dans réseaux 25 682.6 475.5 714.9 733.6 877.0 7 290.9 1998 Pertes, consom. 8 fluct. dans réseaux 25 682.6 475.5 714.9 733.6 877.0 7 290.9 1997 Pertes, consom. 8 fluct. dans réseaux 25 682.6 475.5 7 101.9 7 442.0 89 014.7 1998 Exportations 22 26 677.0 6 562.1 6 891.3 7 127.3 7 495.5 81 795.1 1997 Pertes, consom. 8 fluct. dans réseaux 25 26 677.0 6 562.1 6 891.3 7 127.3 7 495.5 81 795.1 1997 Pertes, consom. 8 fluct. dans réseaux 25 26 1 266.2 1 1 239.9 1 338.8 1 926.2 1 974.2 18 504.6 1998 Ventes directes (excl. services de gaz) 29 1 052.3 1 147.2 1 292.4 1 522.2 1 974.2 18 504.6 1998 Ventes directes (excl. services de gaz) 29 1 052.3 1 147.2 1 292.4 5 563.9 681.1 6 370.8 1997 Pertes des services - Nouveau-Brunswick 31 336.7 881.2 472.4 563.9 681.1 6 370.8 1997 — Québec 33 356.7 881.2 472.4 563.9 681.1 6 370.8 1997 — Québec 33 360.0 48.4 94.2 170.6 247.5 1 465.8 1997 — Ontario 35 620.9 581.1 878.7 1 407.7 1 742.2 17 385.5 1997 — Manitoba 37 38.3 47.4 123.4 190.9 1992.2 1 655.9 1997 — Saskatchevan 39 34.2 53.9 130.4 1870.9 1992.8 1 691.1 1997 — Saskatchevan 39 34.2 53.9 130.4 1870.9 1992.8 1 691.1 1997 — Saskatchevan 39 34.2 53.9 130.4 1870.9 202.8 1 691.1 1997 — Saskatchevan 39 34.2 53.9 130.4 1870.9 202.8 1 691.1 1997 — Saskatchevan 39 34.2 53.9 130.4 1870.9 1997.6 2 203.2 1 1998 — Colombie-Britannique43 186.1 247.4 394.6 464.7 507.9 4570.9 1997 — Territoires du Nord-Ouesté 11.3 10.4 10.7 11.4 10.1 10.5 131.7 1998 — Territoires du Nord-Ouesté 11.3 10.4 10.7 11.4 10.1 10.5 131.7 1998 — Territoires du Nord-Ouesté 11.3 10.4 10.7 11.4 10.1 10.5 131.7 1998 — Territoires du Nord-Ouesté 11.3 10.4 10.7 11.4 11.4 10.1 10.5 131.7 1998 — Territoires du Nord-Ouesté 22.5 2738.2 3 769.1 4 733.2 5 779.5 2 25.5 1997 — 1998 Total des ventes services de gaz 47 242.5 2738.2 3 769.1 4 733.2 5 779.5 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2	_	_	_	_	-			
### Page 1								
1 204.0	12 736.4	12 257.8	13 445.7	13 372.8	14 239.6	157 440.0 199	7	22
1 692.0							Utilisation :	
347.1 564.8 600.8 502.9 733.6 877.0 7 290.9 1997 Pertex, consom. & fluct. dans réseaux 25 682.6 475.5 714.9 733.6 877.0 7 290.9 1997 Pertex, consom. & fluct. dans réseaux 26 7 884.2 7 467.5 7 565.0 7 101.9 7 442.0 89 014.7 1998 Exportations 27 6 677.0 6 562.1 6 891.3 7 127.3 7 495.5 81 795.1 1997 28 81 795.1 1997 28 81 795.1 1997 28 81 795.1 1997 28 81 795.1 1997 28 81 795.1 1997 28 81 795.1 1997 28 81 795.1 1997 28 81 795.1 1997 28 81 795.1 1997 28 81 795.1 1997 28 81 795.1 1997 28 81 795.1 1997 28 81 795.1 1997 28 81 795.1 1997 28 81 795.1 1997 30 81 81 81 81 81 81 81 81 81 81 81 81 81								
682.6 475.5 714.9 733.6 877.0 7 290.9 1997 266 7 894.2 7 467.5 7 565.0 7 101.9 7 442.0 89 014.7 1998 Exportations 27 6 677.0 6 562.1 6 891.3 7 127.3 7 495.5 81 795.1 1997 28 1 246.2 1 239.9 1 338.8 1 926.2 1 974.2 18 504.6 1998 Venter directes (excl. services de gaz) 29 1 052.3 1 147.2 1 292.4 1 522.2 1 717.1 14 931.1 1997  1998 Venter directes (excl. services de gaz) 29 3 30 1999 Ventes des services - Nouveau-Brunsvick 31 3 356.7 381.2 472.4 568.9 631.1 6 370.8 1998 413.6 423.3 790.9 1 290.9 1 366.8 12 143.4 1998 413.6 423.3 790.9 1 290.9 1 366.8 12 143.4 1998 620.9 581.1 878.7 1 407.7 1 742.2 17 385.5 1997 36 620.9 581.1 878.7 1 407.7 1 742.2 17 385.5 1997 36 3 6.0 48.4 94.2 170.6 247.5 1 465.8 1998 - Manitoba 37 3 8.3 47.4 123.4 190.9 199.2 1 635.9 1997 - Manitoba 37 3 8.3 47.5 100.7 171.3 270.5 1 566.6 1998 - Manitoba 37 3 8.3 47.5 100.7 171.3 270.5 1 566.6 1998 - Saskatchewan 39 3 6.0 47.5 100.7 171.3 270.5 1 566.6 1998 - Alberta 41 1 385.0 1 416.8 1 758.9 1 907.3 2 212.5 20 302.4 1998 - Alberta 41 1 385.0 1 416.8 1 758.9 1 907.6 2 083.3 20 786.3 1997 - Colombie-Britannique 43 1 86.1 247.4 394.6 466.7 507.9 4 537.6 1997 - Colombie-Britannique 43 1 86.1 247.4 394.6 466.7 507.9 4 537.6 1997 - 48  2 399.3 2 487.1 3 365.9 4 487.7 5 261.3 457.9 52 541.4 1997 - 1998 Total des ventes services de gaz 47 2 48 13 090.8 12 887.2 13 652.6 13 536.9 14 420.8 161 287.3 1998 Total DE L'UTILISATION NETTE								
6 677.0 6 562.1 6 891.3 7 127.3 7 495.5 81 795.1 1997  28 1 246.2 1 239.9 1 338.8 1 226.2 1 774.2 18 504.6 1998 Ventes directes (excl. services de gaz) 29 1 052.3 1 147.2 1 292.4 1 522.2 1 717.1 14 931.1 1997  1998 Ventes des services - Nouveau-Brunswick 31 1997  348.3 358.7 433.1 516.0 584.1 5 930.0 1998 - Québec 33 356.7 381.2 472.4 553.9 631.1 6 370.8 1997  413.6 423.3 790.9 1 290.9 1 366.8 12 143.4 1998 - Ontario 35 620.9 581.1 878.7 1 407.7 1 742.2 17 385.5 1997  36.0 48.4 94.2 170.6 247.5 1 465.8 1998 - Manitoba 37 38.3 47.4 123.4 190.9 199.2 1 635.9 1997  30.4 47.5 100.7 171.3 270.5 1 566.6 1998 - Saskatchewan 39 34.2 53.9 130.4 187.0 202.8 1 691.1 1997  40.1 319.4 1 357.8 1 654.5 1 907.3 2 212.5 20 302.4 1998 - Alberta 41 1385.0 1 416.8 1 758.9 1 907.6 2 083.3 20 786.3 1997  240.1 240.2 281.4 421.5 569.4 4 252.8 1998 - Colombie-Britannique43 186.1 247.4 394.6 464.7 507.9 4 537.6 1997  48.1 399.3 2 487.1 3 365.9 4 487.7 5 261.3 48 792.7 1998 Total des ventes services de gaz 47 2632.5 2 738.2 3 769.1 4 733.2 5 377.9 8 2541.4 1997  48.1 300.8 12 887.2 13 652.6 13 536.9 14 420.8 161 287.3 1998 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE								
1 052.3								
	1 246.2	1 239.9	1 338.8	1 926.2	1 974.2	18 504.6 199	8 Ventes directes (excl. services de gaz)	29
348.3 358.7 433.1 516.0 584.1 5 930.0 1998 — Québec 33 34 413.6 423.3 790.9 1 290.9 1 366.8 12 143.4 1998 — Ontario 35 620.9 581.1 878.7 1 407.7 1 742.2 17 385.5 1997 — Manitoba 37 38.3 47.4 123.4 190.9 199.2 1 655.9 1997 — Manitoba 37 38.3 47.4 123.4 190.9 199.2 1 655.9 1997 — Manitoba 37 38.3 47.4 123.4 190.9 199.2 1 655.9 1997 — Saskatchevan 39 34.2 53.9 130.4 187.0 202.8 1 691.1 1997 — Saskatchevan 39 34.2 1357.8 1 654.5 1 907.3 2 212.5 20 302.4 1998 — Alberta 41 385.0 1 416.8 1 758.9 1 907.6 2 083.3 20 786.3 1997 — Colombie-Britannique 43 186.1 247.4 394.6 464.7 507.9 4 537.6 1997 — Territoires du Nord-Quest 5 11.3 10.4 10.7 11.4 11.4 134.2 1997 — Territoires du Nord-Quest 5 11.3 10.4 10.7 11.4 11.4 134.2 1997 — Territoires du Nord-Quest 5 12.5 2 738.2 3 769.1 4 733.2 5 377.9 52 541.4 1997 — Territoires de Saz 47 2 632.5 2 738.2 3 769.1 4 733.2 5 377.9 52 541.4 1997 — 48	1 052.3	1 147.2	1 292.4	1 522.2	1 717.1	14 931.1 199	7	30
356.7 381.2 472.4 563.9 631.1 6 370.8 1997 34  413.6 423.3 790.9 1 290.9 1 366.8 12 143.4 1998 — Ontario 35 620.9 581.1 878.7 1 407.7 1 742.2 17 385.5 1997 — Manitoba 37 36.0 48.4 94.2 170.6 247.5 1 465.8 1998 — Manitoba 37 38.3 47.4 123.4 190.9 199.2 1 635.9 1997 — Saskatchevan 39 34.2 53.9 130.4 187.0 202.8 1 691.1 1997 — Saskatchevan 39 34.2 53.9 130.4 187.0 202.8 1 691.1 1997 — Alberta 41 1 385.0 1 416.8 1 758.9 1 907.3 2 212.5 20 302.4 1998 — Alberta 41 1 385.0 1 416.8 1 758.9 1 907.6 2 083.3 20 786.3 1997 — Colombie-Britannique43 186.1 247.4 394.6 464.7 507.9 4 537.6 1997 — Territoires du Nord-Ouest45 11.3 10.4 10.7 11.4 11.4 134.2 1997 — Territoires du Nord-Ouest45 11.3 10.4 10.7 11.4 11.4 134.2 1997 — 48	_	_	-	_	-			
413.6 423.3 790.9 1 290.9 1 366.8 12 143.4 1998 — Ontario 35 620.9 581.1 878.7 1 407.7 1 742.2 17 385.5 1997 36  36.0 48.4 94.2 170.6 247.5 1 465.8 1998 — Manitoba 37 38.3 47.4 123.4 190.9 139.2 1 635.9 1997 38  30.4 47.5 100.7 171.3 270.5 1 566.6 1998 — Saskatchevan 39 34.2 53.9 130.4 187.0 202.8 1 691.1 1997 40  1 319.4 1 357.8 1 654.5 1 907.3 2 212.5 20 302.4 1998 — Alberta 41 1 385.0 1 416.8 1 758.9 1 907.6 2 083.3 20 786.3 1997 42  240.1 240.2 281.4 421.5 569.4 4 252.8 1998 — Colombie-Britannique43 186.1 247.4 394.6 464.7 507.9 4 537.6 1997 — Territoires du Nord-Ouest45 11.3 10.4 10.7 11.4 11.4 134.2 1997 — Territoires du Nord-Ouest45 11.3 10.4 10.7 11.4 11.4 134.2 1997 48  13 090.8 12 887.2 13 652.6 13 536.9 14 420.8 161 287.3 1998 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	348.3	358.7	433.1	516.0	584.1	5 930.0 199	8 — Québec	33
620.9 581.1 878.7 1 407.7 1 742.2 17 385.5 1997 36  36.0 48.4 94.2 170.6 247.5 1 465.8 1998 - Manitoba 37 38.3 47.4 123.4 190.9 199.2 1 635.9 1997 - Saskatchewan 39 30.4 47.5 100.7 171.3 270.5 1 566.6 1998 - Saskatchewan 39 34.2 53.9 130.4 187.0 202.8 1 691.1 1997 - 40  1 319.4 1 357.8 1 654.5 1 907.3 2 212.5 20 302.4 1998 - Alberta 41 1 385.0 1 416.8 1 758.9 1 907.6 2 083.3 20 786.3 1997 - 42  240.1 240.2 281.4 421.5 569.4 4 252.8 1998 - Colombie-Britannique43 186.1 247.4 394.6 464.7 507.9 4 537.6 1997 - Territoires du Nord-Quest45 11.3 10.4 10.7 11.4 11.4 134.2 1997 - Territoires du Nord-Quest45 11.3 10.4 10.7 11.4 11.4 134.2 1997 - 46  2 399.3 2 487.1 3 365.9 4 487.7 5 261.3 45 792.7 1998 Total des ventes services de gaz 47 2 632.5 2 738.2 3 769.1 4 733.2 5 377.9 52 541.4 1997 - 48	356.7	381.2	472.4	563.9	631.1	6 370.8 199	7	34
38.3 47.4 123.4 190.9 199.2 1 635.9 1997 38  30.4 47.5 100.7 171.3 270.5 1 566.6 1998 — Saskatchewan 39 34.2 53.9 130.4 187.0 202.8 1 691.1 1997 — 40  1 319.4 1 357.8 1 654.5 1 907.3 2 212.5 20 302.4 1998 — Alberta 41 1 385.0 1 416.8 1 758.9 1 907.6 2 083.3 20 786.3 1997 — 42  240.1 240.2 281.4 421.5 569.4 4 252.8 1998 — Colombie—Britannique43 186.1 247.4 394.6 464.7 507.9 4 537.6 1997 — 44  11.5 11.2 11.1 10.1 10.5 131.7 1998 — Territoires du Nord—Quest45 11.3 10.4 10.7 11.4 11.4 134.2 1997 — 46  2 399.3 2 487.1 3 365.9 4 487.7 5 261.3 45 792.7 1998 Total des ventes services de gaz 47 2 632.5 2 738.2 3 769.1 4 733.2 5 377.9 52 541.4 1997 — 48								
30.4 47.5 100.7 171.3 270.5 1 566.6 1998 — Saskatchewan 39 34.2 53.9 130.4 187.0 202.8 1 691.1 1997 40  1 319.4 1 357.8 1 654.5 1 907.3 2 212.5 20 302.4 1998 — Alberta 41 1 385.0 1 416.8 1 758.9 1 907.6 2 083.3 20 786.3 1997 42  240.1 240.2 281.4 421.5 569.4 4 252.8 1998 — Colombie-Britannique43 186.1 247.4 394.6 464.7 507.9 4 537.6 1997 44  11.5 11.2 11.1 10.1 10.5 131.7 1998 — Territoires du Nord-Quest45 11.3 10.4 10.7 11.4 11.4 134.2 1997 46  2 399.3 2 487.1 3 365.9 4 487.7 5 261.3 45 792.7 1998 Total des ventes services de 9az 47 2 632.5 2 738.2 3 769.1 4 733.2 5 377.9 52 541.4 1997 48	36.0	48.4	94.2	170.6	247.5	1 465.8 199	8 — Manitoba	37
34.2 53.9 130.4 187.0 202.8 1 691.1 1997 40  1 319.4 1 357.8 1 654.5 1 907.3 2 212.5 20 302.4 1998 — Alberta 41 1 385.0 1 416.8 1 758.9 1 907.6 2 083.3 20 786.3 1997 — 42  240.1 240.2 281.4 421.5 569.4 4 252.8 1998 — Colombie-Britannique43 186.1 247.4 394.6 464.7 507.9 4 537.6 1997 — 44  11.5 11.2 11.1 10.1 10.5 131.7 1998 — Territoires du Nord-Quest45 11.3 10.4 10.7 11.4 11.4 134.2 1997 — 46  2 399.3 2 487.1 3 365.9 4 487.7 5 261.3 45 792.7 1998 Total des ventes services de gaz 47 2 632.5 2 738.2 3 769.1 4 733.2 5 377.9 52 541.4 1997 — 48					199.2	1 635.9 199		38
1 319.4 1 357.8 1 654.5 1 907.3 2 212.5 20 302.4 1998 — Alberta 41 1 385.0 1 416.8 1 758.9 1 907.6 2 083.3 20 786.3 1997 42 240.1 240.2 281.4 421.5 569.4 4 252.8 1998 — Colombie-Britannique43 186.1 247.4 394.6 464.7 507.9 4 537.6 1997 44 252.8 1998 — Territoires du Nord-Quest45 11.3 10.4 10.7 11.4 10.1 10.5 131.7 1998 — Territoires du Nord-Quest45 11.3 10.4 10.7 11.4 11.4 134.2 1997 46 2 399.3 2 487.1 3 365.9 4 487.7 5 261.3 45 792.7 1998 Total des ventes services de gaz 47 2 632.5 2 738.2 3 769.1 4 733.2 5 377.9 52 541.4 1997 48								
1 385.0 1 416.8 1 758.9 1 907.6 2 083.3 20 786.3 1997 42  240.1 240.2 281.4 421.5 569.4 4 252.8 1998 — Colombie—Britannique43 186.1 247.4 394.6 464.7 507.9 4 537.6 1997 — 44  11.5 11.2 11.1 10.1 10.5 131.7 1998 — Territoires du Nord—Duest45 11.3 10.4 10.7 11.4 11.4 134.2 1997 — 46  2 399.3 2 487.1 3 365.9 4 487.7 5 261.3 45 792.7 1998 Total des ventes services de gaz 47 2 632.5 2 738.2 3 769.1 4 733.2 5 377.9 52 541.4 1997 — 48  13 090.8 12 887.2 13 652.6 13 536.9 14 420.8 161 287.3 1998 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 49								
186.1 247.4 394.6 464.7 507.9 4 537.6 1997 44  11.5 11.2 11.1 10.1 10.5 131.7 1998 — Territoires du Nord-Quest45 11.3 10.4 10.7 11.4 11.4 134.2 1997 46  2 399.3 2 487.1 3 365.9 4 487.7 5 261.3 45 792.7 1998 Total des ventes services de gaz 47 2 632.5 2 738.2 3 769.1 4 733.2 5 377.9 52 541.4 1997 48  13 090.8 12 887.2 13 652.6 13 536.9 14 420.8 161 287.3 1998 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 49								
11.5 11.2 11.1 10.1 10.5 131.7 1998 — Territoires du Nord-Quest45 11.3 10.4 10.7 11.4 11.4 134.2 1997 46  2 399.3 2 487.1 3 365.9 4 487.7 5 261.3 45 792.7 1998 Total des ventes services de gaz 47 2 632.5 2 738.2 3 769.1 4 733.2 5 377.9 52 541.4 1997 48  13 090.8 12 887.2 13 652.6 13 536.9 14 420.8 161 287.3 1998 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 49								
11.3 10.4 10.7 11.4 11.4 134.2 1997 46  2 399.3 2 487.1 3 365.9 4 487.7 5 261.3 45 792.7 1998 Total des ventes services de gaz 47 2 632.5 2 738.2 3 769.1 4 733.2 5 377.9 52 541.4 1997 48  13 090.8 12 887.2 13 652.6 13 536.9 14 420.8 161 287.3 1998 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 49								
2 632.5 2 738.2 3 769.1 4 733.2 5 377.9 52 541.4 1997 48 13 090.8 12 887.2 13 652.6 13 536.9 14 420.8 161 287.3 1998 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 49								
13 090.8 12 887.2 13 652.6 13 536.9 14 420.8 161 287.J 1998 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 49								
							8 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49

<sup>(1)</sup> Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3. (2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1997 and 1998, Atlantic provinces

	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
	millions o	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
1998 1997	55.0	43.9	18.5	28.3	22.8	66.0	82.
1998 1997	-	Ξ	Ī	Ξ	-	Ξ	:
1998 1997	=	-	Ξ	-	Ξ	Ξ	:
1998 1997	Ξ	=	-	Ξ	=	Ξ	
1998 1997	_	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	:
1998 1997		Ξ	Ξ	_	Ξ	Ξ	
1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ		_	Ξ	:
1998	:	:	:	:	:	:	
1998	-	_	=	=	Ξ	Ξ	
1998	-	-	Ξ	Ξ	=	Ξ	j
1998	:	•	:	:	:	:	
.,,,							
1998	_	_	_	_	_	_	
1997	-	-	-	-	-	-	•
1997	-	-	-	-	-	-	
1997	_		-	-	-	-	
1998 1997	-	an	-	-	Ξ	Ξ	:
1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
1998 1997	_	Ξ	Ξ	-	=	Ξ	:
1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	•••	Ξ	Ξ	:
1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	:
1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	:
1998 1997	-	-	Ξ	-	Ξ	=	
1998 1997	-	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
1998 1997	=	=	=	-	Ξ	=	
1998 1997	:	:	:	:	:		:
1998	_				_		
	1997 1998 1997	#illions (  1998	### ##################################	### ##################################	### ##################################	### ##################################	millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius  1998

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1997 et 1998, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan. to Dec.
Apût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Déc.

millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

						Annes de desenventes e	
						Approvisionnements :	
127.4	97.6	141.3	108.8 7.2	116.8 38.1	909.0 45.3	1998 Production originals brute 1997	1 2
	_	_	_	_		1998 Production originals netts	3
-	-	-	~	-	-	1997	4
-	-		-	_		1998 Prélèvements nets 1997	5 6
	_	_	_	_	-		
-	=	_	Ξ	1	-	1998 Moins - Utilisation dans les chant 1997	tiers 7 8
_	_	_	_	-	_	1998 - Pertes lors de traitement 1997	9 10
_	••	_	_	_		1998 — Utilisation dans les usine	s 11
-	<b>a</b> p	400	-	-	-	1997	12
-	_	Ī	_	-		1998 - Rectifications 1997	13 14
_	_			_	_		
:	:	:	:	:		1998 Total du gaz marchand 1997	15 16
_	_	_	_	_		1998 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1997	18
_	-	= :	_	Ξ	_	1998 Autres arrivages 1997	19 20
_	_			_		1998 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
-	:	-	:	-	-	1997	22
						Utilisation :	
-	-	-	<b>-</b> "	600		1998 Variations des stocks des distribu	
-	-	-	-	-	-	1997	24
_	=	_	_	_	-	1998 Pertes, consom. & fluct. dans rése 1997	25 26
-	-	-	-	-		1998 Exportations	27
•••	-	-	_	_	-	1997	28
_	-	-	-	-	-	1998 Ventes directes (excl. services de 1997	gaz) 29 30
_	_	•	-	-		1998 Ventes des services - Nouveau-Brun	
-	-	-	-	-	-	1997	32
_	-	Ξ	-	_	_	1998 — Québec 1997	33 34
			_	_		1998 — Ontario	35
_	-	Ξ	Ξ	Ξ	-	1997	36
	_	-	_	_		1998 — Manitoba	37
-	•••	-	-	-	-	1997	38
-	-	_	Ξ	Ξ	_	1998 — Saskatchewan 1997	39 40
						1998 - Alberta	41
-	-	=	_	-	-	1997 - Alberta	42
-	-	-	-	_		1998 - Colombie-Brita	
100	-	453	-	-	-	1997	44
-	-	=	_	-	_	1998 — Territoires du Nord 1997	I-Ouest45 46
						1998 Total des ventes services de gaz	47
•	•	-	•		•	1997	48
	_					1998 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1997 and 1998, Ontario

		January	February	Harch	April	May	June	July
		Janvier	Février	Hars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions o	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	s celcius	
Supply :								
1 Grass new production 2	1998 1997	25.4 23.1	22.4 19.5	23.5 21.6	22.3 21.7	19.2 23.8	17.9 21.4	23.1 18.1
3 Net new production 4	1998 1997	25.4 23.1	22.4 19.5	23.5 21.6	22.3 21.7	19.2 23.8	17.9 21.4	23.1 18.1
5 Net withdrawals	1998 1997	25.4 23.1	22.4 19.5	23.5 21.6	22.3 21.7	19.2 23.8	17.9 21.4	23.1 18.1
7 Less - Field uses 8	1998 1997	Ξ	_	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
9 - Shrinkage 10	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	_	_	Ξ	
11 — Plant uses 12	1998 1997	=	Ξ	Ξ	4400 4000	-	Ξ	-
13 — Adjustment 14	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
15 Total marketable gas 16	1998 1997	25.4 23.1	22.4 19.5	23.5 21.6	22.3 21.7	19.2 23.8	17.9 21.4	23.1 18.1
17 Imports 18	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ		Ξ	:
19 Other receipts 20	1998 1997	Ξ	Ξ	_	Ξ	_	Ξ	=
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1998 1997	25.4 23.1	22.4 19.5	23.5 21.6	22.3 21.7	19.2 23.8	17.9 21.4	23.1 18.1
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
25 Line loss, fuel and pack change 26	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	-
27 Exports 28	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	-	_	Ξ	:
29 Direct sales (excl. utilities) 30	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	=
31 Utility Sales - New Brunswick 32	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ		Ξ	Ξ	=
33 — Quebec 34	1998 1997	Ξ	_	=	=	=	Ξ	=
35 - Ontario 36	1998 1997	25.4 23.1	22.4 19.5	23.5 21.6	22.3 21.7	19.2 23.8	17.9 21.4	23.1 18.1
37 — Manitoba 38	1998 1997	=	Ξ		Ξ	=	Ξ	-
39 — Saskatchewan 40	1998 1997	Ī	Ξ	Ξ	es -	Ξ	=	=
41 - Alberta 42	1998 1997	Ξ	=	Ξ	_	Ξ	Ξ	=
43 — British Columbia 44	1998 1997	Ξ	Ξ	=	Ξ	-	Ξ	-
45 — Northwest Territorie: 46	1998 1997	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ		=
57 Total utility sales 58	1998 1997	25.4 23.1	22.4 19.5	23.B 21.6	22.3 21.7	19.2 23.8	17.9 21.4	23.1 18.1
49 TOTAL NET DISPOSITION	1998 1997	25.4 23.1	22.4 19.5	23.5 21.6	22.3 21.7	19.2 23.8	17.9 21.4	23.1

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1997 et 1998, Ontario

August	September	October	November	December	Jan. to Dec.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Déc.			
millions de	mètres cubes	à une pressi	on de 101.325	kilopascals et	à 15 degrés c	elciu:	s	
							Approvisionnements:	
23.2	22.7	23.9	23.9	26.6	274.1	1998	Production originals brute	1
22.3	22.5	25.0	24.3	25.7	269.0	1997	Trocorea di againaza di ace	2
23.2 22.3	22.7 22.5	23.9 25.0	23.9 24.3	26.6 25.7	274.1 269.0	1998 1997	Production originals netts	3 4
23.2 22.3	22.7 22.5	23.9 25.0	23.9 24.3	26.6 25.7	274.1 269.0	1998	Prélèvements nets	<b>5</b>
_	-	-	-	_		1998 1997	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
_	490	_				1998	- Pertes lors de traitement	,
-	-	-	-	-	~	1997		10
Ξ	Ξ	_	-	-	-	1998 1997	- Utilisation dans les usines	11 12
-	nan ma		_	-	**	1998 1997	- Rectifications	13 14
23.2 22.3	22.7 22.5	23.9 25.0	23.9 24.3	26.6 25.7	274.1 269.0	1998 1997	Total du gaz marchand	15 16
	-			_	207.0		Importations	17
-	-	-	-	•	-	1997		18
_	-	-	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	_	-	1998 1997	Autres arrivages	19 20
23.2 22.3	22.7 22.5	23.9 25.0	23.9 24.3	26.6 25.7	274.1 269.0	1998 1997	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
_	_	_	_	to		1998	Variations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	-	-		1997		24
=	-	Ξ	-	ose ***	-	1998	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
_	_	_	-	_	-	1998 1997	Exportations	27 28
=	_	=	_	-	_	199B 1997	Ventes directes (excl. services de gaz)	29
_	_	_	_				Ventes des services - Nouveau-Brunswick	
-	-	-	~	-	-	1997		32
=	_	-		Ξ	-	1998 1997	- Québec	33 34
23.2 22.3	22.7 22.5	23.9	23.9 24.3	26.6 25.7	274.1 269.0	1998 1997	- Ontario	35 36
_	<del>-</del>	-	-	_		1998 1997	- Manitoba	3 <i>7</i> 38
_	_	_	_	_	_	1998	- Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1997		40
=	Ξ	Ξ		_	-	1998 1997	- Alberta	41 42
-	-		_	-	_	1998 1997	- Colombie-Britanniqu	e43 44
Ξ	-	-	-	_		1998	- Territoires du Nord-Dues	t45 46
23.2	22.7	23.9	23.9	26.6	274.1		Total des ventes services de gaz	47
22.3	22.5	25.0	24.3	25.7	269.0	1997		48
23.2 22.3	22.7 22.5	23.9 25.0	23.9 24.3	26.6 25.7	274.1 269.0	1998 1997	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1997 and 1998, Saskatohewan

		January	February	March	April	Hay	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metr	es at 101.325	kilopascals a	nd 15 degree:	s celcius	
Supply:								
1 Gross new production	1998 1997	596.3 637.4	539.8 585.4	581.3 647.2	544.3 599.4	566.8 622.4	564.1 575.2	581.2 613.4
3 Net new production	1998 1997	579.3 619.4	523.8 568.4	564.3 628.2	528.3 581.4	549.8 604.4	547.1 558.2	564.2 595.4
5 Net withdrawals	1998 1997	579.3 619.4	523.8 568.4	564.3 628.2	528.3 581.4	549.8 604.4	547.1 558.2	564.2 595.4
7 Less — Field uses 8	1998 1997	88.3 94.3	71.3 77.3	73.3 81.6	60.0 66.1	67.3 73.9	62.6 63.9	70.3 74.2
9 - Shrinkage 10	1998 1997	7.3 7.8	6.0 6.5	6.2 6.9	5.2 5.7	5.7 6.3	7.6 7.8	6.0 6.3
11 - Plant uses 12 .	1998 1997	9.0 9.6	8.9 9.7	8.4 9.4	8.7 9.6	8.1 8.9	7.9 8.1	8.3 8.8
13 - Adjustment	1998 1997	0.2	3.2 3.8	0.7 0.7	1.0	10.0	10.2	12.7 13.3
15 Total marketable gas	1998 1997	474.5 507.2	434.4 471.1	475.7 529.6	453.4 499.3	458.7 503.7	458.7 467.7	466.9 492.8
17 Imports	1998	_	-	-	_	=	-	-
19 Other receipts 20	1998	Ξ	=	Ξ	Ξ	=	=	-
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1998 1997	474.5 507.2	434.4 471.1	475.6 529.6	453.4 499.3	458.7 503.7	458.7 467.7	466.9 492.8
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1998 1997	- 230.5 - 190.6	-68.1 -35.6	- 134.4 - 107.4	69.7 -5.1	133.8	181.2 131.7	230.4 163.9
25 Line loss, fuel and pack change 26	1998 1997	103.8 70.8	90.3 27.7	66.9 37.4	19.2 46.4	-8.1 73.1	-29.5 20.0	-23.5 4.1
27 Exports 28	1998 1997	15.5 14.6	12.7 11.8	17.4 12.7	12.5 20.5	13.9 23.1	15.1 17.6	13.8 23.8
29 Direct sales (excl. utilities) 30	1998 1997	44.7	3.3 8.5	24.5 39.4	35.7	14.8	2.9	Ξ
31 Utility Sales — New Brunswick 32	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	-	_	Ξ	=
33 — Quebec 34	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
35 — Ontario 36	1998 1997	240.9 273.4	210.3 219.6	282.2 293.3	246.6 282.6	260.3 317.4	247.0 272.5	214.1 268.4
37 — Manitoba 38	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	_	Ξ	Ξ	Ξ
39 — Saskatchewan 40	1998 1997	300.1 339.0	185.9 239.1	219.0 254.2	105.4 119.2	58.8 75.7	44.9 23.0	32.1 32.6
41 — Alberta 42	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	=	=	Ξ	Ξ
43 — Brîtîsh Columbia 44	1998	Ξ	Ξ		=	=	-	=
45 — Northwest Territories 46	1998	Ξ	=	_		Ξ	Ξ	=
47 Total utility sales	1998 1997	541.0 612.4	396.2 458.7	501.2 547.5	352.0 401.8	319.1 393.1	291.9 295.5	246.2 301.0
49 TOTAL NET DISPOSITION	1998 1997	474.5 507.2	434.4 471.1	475.6 529.6	453.4 499.3	458.7 503.7	458.7 467.7	466.9 492.8
NO V	1771	207.16	7/101	D.7.0	777.0	200.1	70/./	476.0

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz natural par source, par mois, 1997 et 1998, Saskatchewan

August	September	October	November	December	Jan. to Dec.			
Août	Septembro	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Déc.			
millions de	mētres cubes	à une pressi	on de 101.325	kilopascals e	t à 15 degrés d	elciu		
							Approvisionnements :	
585.4 608.5	578.6 587.0	637.4 625.3	634.6 609.7	647.5 625.9	7 057.3 7 336.8	1998 1997	Production originals brute	1 2
568.4 590.5	561.6 570.0	619.4 607.3	616.6 592.7	628.5 607.9	6 851.3 7 123.8	1998 1997	Production Originals netts	3
568.4 590.5	561.6 570.0	619.4 607.3	616.6 592.7	628.5 607.9	6 851.3 7 123.8	1998 1997	Prélèvements nets	<b>5</b>
75.3 78.3	75.8 76.9	88.0 86.4	92.6 89.0	95.8 92.6	920.6 954.5	1998 1997	Moins - Utilisation dans les chantiers	7
6.3	6.4 6.5	5.0	7.6 7.3	8.6 8.3	77.9 80.9	1998	- Pertes lors de traîtement	9
8.5 8.8	8.6	8.4 8.2	9.7 9.3	9.1 8.8	103.6 107.9	1998 1997	- Utilisation dans les usines	11 12
5.9 5.8	8.2 8.6	16.2 15.5	4.7 4.8	-0.2 0.2	72.8 76.2	1998 1997	- Rectifications	13
472.4 491.0	462.6 469.3	501.8 492.3	502.0 482.3	515.2 498.0	5 676.3 5 904.3	1998	Total du gaz marchand	15 16
=	=	_	=	=	_	1998	Importations	17
_	_	Ξ		_			Autres arrivages	19
472.4 491.0	462.6 469.3	501.8 492.3	502.0 482.3	515.2 498.0	5 676.2 5 904.3		TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
187.1 172.2	151.3 103.6	49.9 -28.3	-53.9 -69.5	- 204.5 - 172.7	312.0 -38.2	1998	Variations des stocks des distributeurs	23
-20.2 18.2	27.0 7.6	49.8 37.5	64.3 62.6	43.8 64.6	383.8 470.0	1998	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
14.2 20.7	13.7 31.3	10.9	1.3 28.1	13.2 25.5	154.2 259.6	1998 1997	Exportations	27 28
19.2	- 38.1	12.0 50.0	7B.6 6.6	115.5 25.4	278.6 240.6	1998	Ventes directes (excl. services de gaz)	29 30
Ξ	=	Ξ	Ξ	-	_	1998 1997	Ventes des services - Nouveau-Brunswick	31
_	_	-		=	_	1998 1997	- Québec	33 34
260.9 226.5	223.1 234.8	· 278.5 272.8	240.4 267.5		2 981.0 3 281.2	1998	- Ontario	35 36
_	_	-		-	_	1998	— Manitoba	3 <i>7</i> 38
30.4 34.2	47.5 53.9	100.7 130.4	171.3 187.0	270.5 202.8		1998	- Saskatchewan	39
		_	Ξ.	_		1998	- Alberta	41 42
-	_	_	-	_	_	1998	- Colombie-Britanniqu	-
-	_	-	-	_	_	1998	- Territoires du Nord-Dues	
291.3	270.6	379.2	411.7	547.2		1998	Total des ventes services de gaz	47
260.7 472.4	288.7 462.6	403.2 501.8	454.5 502.0	515.2			TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	48
491.0	469.3	492.3	482.3	498.0	5 904.3	1997		50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1997 and 1998, Alberta

		January	February	Harch	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Maŝ	Juin	Juillet
		millions	of cubic metr	es at 101.32	5 kilopascals	and 15 degre	es celcius	
Supply:								
1 Gross new production		15 338.5	13 495.4	14 821.9	14 062.0	14 047.3	13 296.7	14 197.2
2		14 772.0	12 979.4	14 128.7	14 284.0	14 003.3	13 310.2	13 986.1
3 Net new production 4	1998	15 189.4	13 351.3	14 667.2	13 926.8	13 909.6	13 165.3	14 051.9
	1997	14 617.7	12 845.3	13 985.5	14 098.4	13 870.4	13 187.9	13 841.5
S Net withdrawals	1998	14 473.7	12 722.8	13 985.7	12 855.9	12 474.1	12 088.2	12 568.9
	1997	14 050.1	12 137.0	13 234.7	12 673.3	12 640.3	11 801.8	12 353.7
7 Less - Field uses	1998	388.7	393.7	402.8	362.7	391.3	352.4	378.6
8	1997	450.6	377.9	399.0	492.3	358.1	368.7	403.5
9 - Shrînkage (1)	1998	1 416.1	1 315.7	1 432.3	1 136.2	1 169.2	1 054.9	1 282.4
	1997	1 426.7	1 320.5	1 382.9	1 366.8	1 266.8	1 295.5	1 385.8
11 - Plant use (2)	1998	472.7	368.9	429.6	350.6	380.5	445.6	442.0
12	1997	441.9	367.5	435.5	355.1	420.7	387.3	
13 — Adjustment	1998	- 211.6	-93.8	- 118.2	-70.1	- 120.1	- 113.6	- 145.6
14	1997	- 269.0	- 305.0	- 255.6	- 335.4	35.9	- 133.9	- 174.2
15 Total marketable gas	1998	12 407.8	10 738.3	11 839.2	11 076.5	10 653.2	10 348.9	10 611.5
16	1997	11 999.9	10 376.1	11 272.9	10 794.5	10 558.8	9 884.2	10 326.3
17 Imports 18	1998 1997	=	Ξ	=	=	=	Ξ	=
19 Other receipts 20	1998 1997	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	=	
21 TOTAL NET SUPPLY	1998	12 407.8	10 738.3	11 839.2	11 076.5	10 653.2	10 348.9	10 611.5
22	1997	11 999.9	10 376.1	11 272.9	10 794.5	10 558.8	9 884.2	10 326.3
Disposition :								
23 Distributors storage variation	1998	-1 712.0	- 969.8	- 580.6	661.5	1 039.9	1 278.4	1 027.7
24	1997	-2 209.1	-1 511.2	-1 254.3	-27.9	905.8	1 308.4	1 234.2
25 Line loss, fuel and pack change	1998	576.3	420.4	526.9	248.6	439.9	276.4	443.3
26	1997	753.4	301.8	677.5	244.7	176.5	272.6	795.0
27 Exports	1998	7 056.1	5 993.2	6 589.3	6 093.2	6 259.7	6 216.9	6 675.0
28	1997	6 719.0	5 927.1	6 333.5	5 939.7	5 879.5	5 710.5	5 814.0
29 Direct sales (excl. utilities)	1998	1 484.7	1 387.1	1 561.1	1 316.4	1 129.2	1 034.8	984.4
	1997	1 033.8	917.9	974.6	867.2	888.0	759.6	786.9
31 Utility Sales — New Brunswick 32	1998 1997	Ξ	Ξ	_	Ξ	=	-	-
33 — Quebec 34	1998 1997	732.9 728.7	620.2 662.8	678.4 672.1			358.8 383.4	343.9 349.7
35 <b>- O</b> ntario	1998	1 536.2	1 361.7	976.0	680.3	146.8	13.8	14.5
36	1997	2 307.8	2 080.9	1 679.0	1 412.0	780.2	284.7	158.1
37 — Manîtoba 38		260.2 292.1	173.0 218.0	192.9 210.2	91.6 146.6		51.4 41.0	39.8 40.1
39 — Saskatchevan 60	1998 1997		Ī	_	Ξ	Ξ	Ξ	=
41 - Alberta	1998	2 405.2	1 719.0	1 862.9	1 412.4	1 155.5		1 069.3
62	1997	2 287.5	1 732.7	1 943.8	1 539.3	1 292.3		1 132.2
43 — British Columbia	1998	68.2	33.5	32.3	21.3	17.7	18.0	13.6
44	1997	86.7	46.1	36.5	26.2	25.7	21.7	16.1
45 — Northwest Territories 46	1998 1997	=	=	-	=	=	-	_
47 Total utility sales	1998	5 002.7	3 907.4	3 742.5	2 756.8	1 784.6	1 842.4	1 481.1
48	1997	5 702.8	4 740.5	4 541.6	3 770.8	2 709.0	1 833.1	1 696.2
49 TOTAL NET DISPOSITION		12 407.8	10 738.3	11 839.2	11 076.5	10 653.2	10 348.9	10 611.5
50		11 999.9	10 376.1	11 272.9	10 794.5	10 558.8	9 884.2	10 326.3

32

<sup>(1)</sup> Includes reprocessing plant shrinkage — See table 3.
(2) Includes reprocessing plant flared and fuel — See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1997 et 1998, Alberta

August September October November December Jan. to Dec.

August	September	October	November	December	Jan. to Dec			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Déc.			
millions de	mètres cubes	à une pressio	n de 101.325	kilopascals	et à 15 degrés	celcius	S	
							Approvisionnements :	
14 174.8 13 939.2	13 880.3 14 019.5	14 241.0 14 258.0	14 125.0 13 887.8	14 946.0 14 663.3	170 626.1 168 231.5	1998 1997	Production originals brute	1
14 033.7 13 793.4	13 748.3 13 878.2	14 049.6 14 119.5	13 931.9 13 758.9	14 739.3 14 517.8	168 764.3 166 514.5	1998 1997	Production originals netts	3
12 804.0 12 319.8	12 304.6 12 526.8	13 027.6 13 096.3	13 074.5 12 915.9	13 939.8 13 733.4	156 319.8 153 483.1	1998 1997	Prélèvements nets	
384.5 384.2	376.8 384.3	373.4 373.8	400.5 393.8	396.3 388.8	4 601.7 4 775.0	1998 1997	Moins - Utilisation dans les chantiers 2	7 B
1 390.9 1 382.1	1 273.5 1 330.1	1 415.7 1 417.4	1 400.8 1 377.3	1 478.5 1 450.5	15 766.2 16 402.4	1998 1997	Pertes lors de traitement (1) 1	
466.6 463.5	423.1 417.9	453.9 454.4	419.6 412.6	465.8 457.0	5 118.9 5 025.7	1998 1997	→ Utilisation dans les usines (2) 11 12	
- 238.9 - 357.7	- 146.7 351.2	- 359.3 - 306.5	- 388.1 - 320.7	- 434.6 - 369.1	-2 440.6 -2 440.0	1998 1997	Rectifications 13	
10 800.9 10 447.7	10 377.9 10 043.3	11 143.9 11 157.2	11 241.7 11 052.9	12 033.8 11 806.2	133 273.6 129 720.0	1998 1997	Total du gaz marchand 15	
Ξ	_	1 - 1	Ξ	Ξ	_	1998 1997	Importations 17	
-	Ξ		Ξ		_	1998 1997	Autres arrivages 15	
10 800.9 10 447.7	10 377.9 10 043.3	11 143.9 11 157.2	11 241.7 11 052.9	12 033.8 11 806.2	133 273.6 129 720.0	1998 1997	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 22	
							Utilisation :	
957.9 1 256.6	688.3 1 010.9	564.6 616.9	- 203.0 - 513.8	- 748.7 - 894.5	2 004.2 -78.0	1998 1997	Variations des stocks des distributeurs 23	
339.7 600.8	472.0 386.7	508.1 769.2	562.3 620.0	696.6 753.6	5 510.5 6 351.8	1998	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux 25	
6 885.7 5 994.0	6 488.2 5 878.1	6 540.1 6 130.6	6 178.9 6 283.2	6 744.9 6 630.5	77 721.2 73 239.7	1998 1997	Exportations 27	
1 024.6 822.7	1 047.8 900.6	1 105.1 988.5	1 351.1 1 251.9	1 476.3 1 389.7	14 902.6 11 581.4	1998 1997	Ventes directes (excl. services de gaz) 29	
-	=	=	-	-	_	1998 1997	Ventes des services - Nouveau-Brunswick 31	
348.3 356.7	358. <i>7</i> 381.2	433.1 472.4	516.0 563.9	584.1 631.1	5 930.0 6 370.8	1998 1997	- Québec 33	
14.7 176.1	52.4 157.4	357.1 413.4	872.0 918.5	900.9		1998	- Ontario 35	
36.0 38.3	48.4 47.4	94.2 123.4	170.6	247.5 199.2		1998 1997	Manitoba 37	
=	=	-	-	=	_	1998 1997		
1 181.6 1 189.6	1 207.3 1 263.7		1 749.0	2 062.6		1998 1997	- Alberta 41	
12.4	14.8	40.0 24.8	44.8 30.6	69.6	386.2 391.3	1998	- Colombie-Britannique43	3
_		-	-	-		1998	- Territoires du Nord-Ouest45	•
1 593.0 1 773.6	1 681.6 1 867.0	2 426.0 2 652.0	3 352.4 3 411.6	3 864.7 3 926.9			Total des ventes services de gaz 47	7
10 800.9	10 377.9	11 143.9	11 241.7	12 033.8			TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 49	
10 447.7	10 043.3	11 157.2	11 052.9	11 806.2		1997	80	

<sup>(1)</sup> Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage — voir tableau 3. (2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage — voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1997 and 1998, British Columbia

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			millions	of cubic metr	es at 101.32!	5 kilopascals	and 15 degree	s celcius	
	Supply:								
1	Gross new production	1998	2 004.8	1 826.3	2 058.2	2 015.3	2 062.1	1 943.8	2 031.0
2		1997	1 957.9	1 746.5	1 961.5	1 891.7	1 998.5	1 788.4	1 872.6
3	Net new production	1998 1997	1 984.8 1 934.7	1 805.9 1 728.7	2 037.7 1 941.6	1 999.7 1 867.0	2 040.3 1 972.7	1 923.0 1 758.6	2 009.4 1 848.6
	Net withdrawals	199B 1997	1 984.8 1 934.7	1 805.9	2 037.7	1 999.7	2 040.3	1 923.0 1 758.6	2 009.4 1 848.6
5	Less - Field uses	1998	56.4	1 728.7	56.1	1 867.0 56.1	1 972.7	51.6	53.9
8		1997	48.5	43.2	48.3	49.1	50.9	46.1	48.2
10		1998 1997	189.4 193.3	170.3 171.8	186.8 193.7	188.1 189.9	215.3 174.2	190.9 141.0	213.5 162.1
11		1998	76.3	74.7	84.9	90.0	80.8	61.2	96.0
12		1997	56.7	56.6	51.7	47.6	73.3	52.2	81.9
13 14		1998 1997	-22.2 -24.4	-33.3 - 174.1	-0.6 -33.9	-99.4 -92.0	-36.6 -42.5	-32.5 -23.7	-65.8 -42.8
15 16	Total marketable gas	1998 1997	1 684.9 1 660.6	1 544.9 1 631.2	1 710.5 1 681.8	1 764.9 1 672.4	1 727.3 1 716.8	1 651.8 1 543.0	1 711.8
	Imports	1998			-	-	-	-	
18		1997	-	-		-	-	-	-
19 20	Other receipts	1998 1997	-	_	-	_	-	-	_
	TOTAL NET SUPPLY	1998	1 684.9	1 544.9	1 710.5	1 764.9	1 727.3	1 651.8	1 711.8
22		1997	1 660.6	1 631.2	1 681.8	1 672.4	1 716.8	1 543.0	1 599.2
	Disposition :								
23 24	Distributors storage variation	1998 1997	- 419.4 - 160.4	- 270.9 -88.4	- 323.6 -87.2	- 148.3 115.6	63.4 309.2	70.6 260.6	55.2 296.3
25	Line loss, fuel and pack change	1998	113.0	52.9	77.4	84.5	105.3	14.8	31.4
26		1997	67.3	138.2	71.9	4.0	16.5	3.2	5.2
27 28	Exports	1998	995.2 712.1	905.9 626.3	1 036.2 712.5	1 001.5 664.2	821.5 652.2	856.3 591.0	943.2 636.2
29	Direct sales (excl. utilities)	1998 1997	312.5 305.4	269.5 282.5	291.0 320.6	252.9 268.2	246.8 239.3	223.3 234.6	213.1 220.0
	Utility Sales - New Brunswick	1998	-		220.0	_		234.0	_
32		1997	-	-	-	-	-	-	-
33 34	4	1998 1997	_	_	_			_	_
35		1998	85.9	78.4	96.1	105.4	91.4	99.9	119.4
36 37		1997	96.8	85.6	87.1	89.3	91.7	84.9	76.8
38		1997	Ξ.	_	_	=	=	_	=
39 40		1998 1997	_	=	=	=	-	Ξ	=
41		1998	127.8	140.0	159.0	169.8	184.6	170.2	174.8
42		1997	134.2	155.5	141.2	198.1	208.0	169.3	198.3
43 44		1998 1997	469.9 505.2	369.1 431.5	374.4 435.7	299.1 333.0	214.3 199.9	216.8 199.4	174.7 166.4
45			-	one	-	-	**	-	-
46 67		1997 1998	683.6	587.5	629.5	574.3	490.3	486.9	468.9
48		1998	736.2	672.6	664.0	620.4	499.6	453.6	441.5
60	TOTAL NET DISPOSITION	1998 1997	1 684.9 1 660.6	1 544.9 1 631.2	1 710.5 1 681.8	1 764.9 1 672.4	1 727.3 1 716.8	1 651.8 1 543.0	1 711.8 1 599.2

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1997 et 1998, Colombie-Britannique

August September October November December Jan. to Dec.

Août Septembre Octobre Novembre Décembre Jan. à Déc.

millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

						•	Approvisionnements :	
1 962.9 1 908.2	1 974.9 1 831.0	2 073.6 1 992.8	2 007.5 1 962.1	2 054.2 2 099.7	24 014.6 23 010.9	1998 Pro	oduction originale brute	1 2
1 940.7 1 878.2	1 950.3 1 808.3	2 049.7 1 974.8	1 986.6 1 939.2	2 032.4 2 081.9	23 760.5 22 734.3	1998 Pro 1997	oduction originals netts	3 4
1 940.7 1 878.2	1 950.3 1 808.3	2 049.7 1 974.8	1 986.6 1 939.2	2 032.4 2 081.9	23 760.5 22 734.3	1998 Pré	ílèvements nets	5 6
54.9 48.8	63.5 49.7	61.7 51.5	53.3 51.4	58.5 56.2	668.8 591.9	1998 Mo: 1997	ins - Utilisation dans les chantiers	7
219.0 166.2	206.9 136.6	236.1 171.2	201.5 162.7	220.8 181.5	2 438.6 2 044.2	1998 1997	Pertes lors de traitement	9
58.0 49.2	60.4 45.1	85.7 68.3	76.1 70.0	76.8 70.4	920.9 723.0	1998 1997	- Utilisation dans les usines	11 12
- 150.7 -19.6	- 337.0 -24.1	- 233.7 25.5	-5.9 -19.3	-53.8 36.8	-1 071.5 - 434.1	1998 1997	- Rectifications	13
1 759.5 1 633.6	1 956.5 1 601.0	1 899.9 1 658.3	1 661.6 1 674.4	1 730.1 1 737.0	20 803.7 19 809.3	1998 Tot	tal du gez marchand	15 16
=	Ξ	=	-	-	_	1998 Imp	portations	17 18
	_	Ξ	Ξ		-	1998 Aut	tres arrivages	19
1 759.5 1 633.6	1 956.5 1 601.0	1 899.9 1 658.3	1 661.6 1 674.4	1 730.1 1 737.0	20 803.7 19 809.3	1998 TO1	TAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Jtilisation :	
59.0 263.2	288.3 220.3	167.6 189.4	- 224.9 - 160.2	- 243.2 - 160.7	- 926.2 997.7	1998 Var 1997	riations des stocks des distributeur	s 23 24
27.6 63.6	65.8 81.2	42.9 -91.8	- 123.7 51.0	199.3 58.8	691.2 469.1	1998 Per 1997	rtes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
994.3 662.3	965.6 652.7	1 014.0 730.8	921.7 816.0	683.9 839.5	11 139.3 8 295.8	1998 Exp 1997	portations	27 28
221.6 210.4	192.1 208.5	221.7 253.9	496.5 263.7	382.4 302.0	3 323.4 3 109.1	1998 Ver 1997	ntes directes (excl. services de gaz	) 29 30
=	Ξ	Ξ	=	Ξ	_	1998 Ver	ntes des services - Nouveau-Brunswic	k 31 32
-	~	_	Ξ	=	_	1998 1997	Québec	33 34
113.7 93.8	104.4 83.1	105.3	100.0	102.6 87.6	1 202.5	1998 1997	- Ontario	35 36
=			Ξ.		_	1998 1997	- Manîtoba	37 38
•	_	cas -	_	_		1998	- Saskatchewan	39
-	-	-	-		-	1997		40
137.8 195.4	150.5 153.1	152.9 140.9	158.3 199.9	149.9 176.8		1998 1997	- Alberta	41 42
205.5 144.9	189.8 202.1	195.5 341.6	333.7 407.3	455.2 433.0	3 498.0 3 800.0	1998 1997	- Colombie-Britanniq	ue43 44
=	-	=	_	-	-	1998 1997	- Territoires du Nord-Que	st45 46
457.0 434.1	444.7 438.3	453.7 576.0	592.0 703.9	707.7 697.4	6 576.1 6 937.6	1998 To1	tal des ventes services de gaz	47 48
1 759.5 1 633.6	1 956.5 1 601.0	1 899.9 1 658.3	1 661.6 1 674.4		20 803.7 19 809.3	1998 TOT 1997	TAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1997 and 1998, Northwest Territories

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degree	s celcius	
Supply	z.								
1 Gross r	ew production	1998 1997	13.6 15.5	12.6 13.7	13.2 14.9	13.8 14.3	13.5 14.5	13.7 13.1	13.6 14.8
3 Net nev	production	1998 1997	13.3 15.2	12.5 13.6	13.1 14.7	13.7 14.1	13.5 14.4	13.7 13.0	13.5 14.7
5 Net wit	hdrawals	1998 1997	13.3 15.2	12.5 13.6	13.1 14.7	13.7 14.1	13.5 14.4	13.7 13.0	13.5 14.7
7 Less - 8	Field uses	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	***	=	Ξ	-
9 -	Shrinkage	1998 1997	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3 0.5	0.4	0.3
11 – 12	Plant uses	1998 1997	-0.1 0.2	-0.1	-0.1	-0.2	-0.1	-0.2	-0.1 -0.2
13 14	Adjustment	1998 1997	-	=	=	=	Ξ	Ξ	_
15 Total m	arketable gas	1998 1997	13.1 14.5	12.2 13.3	12.8 14.4	13.6 13.7	13.2 14.0	13.5 12.7	13.3 14.5
17 Imports 18		1998 1997	Ξ	_	Ξ	_	Ξ	Ξ	_
19 Other r 20	eceipts	1998 1997	Ξ	***	Ξ	Ξ	_	Ī	:
21 TOTAL N 22	ET SUPPLY	1998 1997	13.1 14.5	12.2 13.3	12.8 14.4	13.6 13.7	13.2 14.0	13.5 12.7	13.3 14.5
Disposi	tion:								
23 Distrib 24	utors storage variation	1998 1997	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
25 Line lo 26	ss, fuel and pack change	1998 1997	Ξ		-	Ξ	Ξ	Ξ	=
27 Exports 28		1998 1997	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
29 Direct	sales (excl. utilities)	1998 1997	Ξ	_	-			Ξ	=
31 Utility 32	Sales - New Brunswick	1998 1997	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	-
33 34	- Quebec	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	=
35 36	- Ontario	1998 1997	Ξ			Ξ	Ξ	:	=
3 <i>7</i> 38	- Manitoba	1998 1997		Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ī	=
39 40	- Saskatchewan	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	=
41 42	- Alberta	1998 1997	=	Ξ	Ξ		-	Ξ	=
43 44	- British Columbia	1998 1997	2.2	1.9	2.0 2.7	2.1 2.8	1.8	2.4	2.0
45 46	- Northwest Territories		10.9	10.3	10.8	11.5	11.4	11.1	11.3
	tility sales	1998 1997	13.1 14.5	12.2	12.8 14.4	13.6 13.7	13.2 14.0	13.5 12.7	13.3
49 TOTAL N	ET DISPOSITION	1998 1997	13.1 14.5	12.2	12.8 14.4	13.6 13.7	13.2 14.0	13.5	13.3 14.5
		,	1-1-65	14.4	14.4	.9.7	17.0	16.7	17.5

lugust	September	October	November	December	Jan. to Dec.	•		
loût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Déc.			
illions de	mètres cubes	à une pressi	on de 101.325	kilopascals e	t à 15 degrés d	elcius	2	
							Approvisionnements :	
13.2 14.1	13.1 13.1	13.4 13.5	12.3 14.0	12.7 14.0	158.7 169.5	1998 1997	Production originals brute	
13.2 14.0	13.1 13.0	13.2 13.4	12.2 13.9	12.6 13.9	157.6 167.9	1998 1997	Production originals netts	
13.2 14.0	13.1 13.0	13.2 13.4	12.2 13.9	12.6 13.9	157.6 167.9	1998 1997	Prélèvements nets	
-	Ξ	Ξ	Ξ	=	-	1998 1997	Moins - Utilisation dans les chantiers	
0.2	0.3	0.3	0.3 0.3	0.3 0.3	3.6 4.6	1998 1997	- Pertes lors de traitement	
-0.2	-0.2 -0.2	-0.2 -0.1	-0.1	_	-1.1 -0.8	1998 1997	- Utilisation dans les usines	
_	Ξ	Ξ	Ξ		-	1998 1997	- Rectifications	
13.0 13.8	13.0 12.9	13.1 13.1	12.0 13.6	12.3 13.6	155.1 164.1	1998 1997	Total du gaz marchand	
Ξ		Ξ	Ξ	=	_	1998 1997	Importations	
_	Ī	Ξ		-	-	1998 1997	Autres arrivages	
13.0 13.8	13.0 12.9	13.1 13.1	12.0 13.6	12.3 13.6	155.1 164.1	1998 1997	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	
							Utilisation :	
-	1	_	Ξ	_	-	1998 1997	Variations des stocks des distributeurs	5
-	=	Ξ	Ξ	-	-	1998 1997	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	
Ξ	Ξ	Ξ	=	_	-	1998 1997	Exportations	
-	1	-	-	-	_	1998 1997	Ventes directes (excl. services de gaz)	)
_	-	_	_	-	_	1998 1997	Ventes des services — Nouveau-Brunswick	ε

1.8

11.2

10.4

13.0

12.9

13.0

12.9

2.0

2.4

10.7

13.1

13.1

13.1 13.1

1.9

2.2

10.1

11.4

12.0

1.5

11.3

13.0 13.8

13.0

13.8

1998 Total des ventes services de gaz

1998 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 1997

- Québec

- Ontario

- Manitoba

- Alberta

- Saskatchewan

- Colombie-Britannique43

- Territoires du Nord-Ouest45

1997

1998

1997

1998

1997 1998

1997

1998

1997

1998

1997 1998

1997

1997

23.4

29.9

131.7

134.2

155.1

164.1

155.1 164.1

33

34

35

36 37

38

40

42

46

47 48

50

1.8

2.2

10.5

11.4

13.6

12.3 13.6

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1997 and 1998, Yukon

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			millions o	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
	Supply :								
1 2	Grass new production	1998 1997	34.8 37.5	30.7 33.8	33.7 36.1	33.0 34.8	33.2 35.2	22.2 21.6	24.0 34.9
3	Net new production	1998 1997	34.7 37.4	30.6 33.7	33.6 36.0	32.9 34.7	33.1 35.1	22.1 21.5	23.9 34.8
5	Net withdrawals	1998 1997	34.7 37.4	30.6 33.7	33.6 36.0	32.9 34.7	33.1 35.1	22.1 21.5	23.9 34.8
7 8	Less - Field uses	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
9 10		1998 1997	5.9 5.9	5.3 5.4	5.8 6.3	5.9 6.1	5.5 6.1	3.8 3.7	4.1 6.1
11 12	- Plant uses	1998 1997	3.4 3.7	2.1	2.6 2.6	1.7 2.1	3.6 2.4	1.9	2.2
13 14	- Adjustment	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
15 16	Total marketable gas	1998 1997	25.4 27.8	23.2 25.9	25.2 27.1	25.3 26.5	24.0 26.6	16.4 15.9	17.6 26.2
17 18	Imports	1998 1997	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	=
19 20	Other receipts	1998 1997	Ξ	Ξ	=	-	Ξ	Ξ	=
21 22	TOTAL NET SUPPLY	1998 1997	25.4 27.8	23.2 28.9	25.2 27.1	25.3 26.5	24.0 26.6	16.4 15.9	17.6 26.2
	Disposition :								
23 24	Distributors storage variation	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	-
25 26	Line loss, fuel and pack change	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	=
27 28	Exports	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	-		Ξ	=
29 30	Direct sales (excl. utilities)	1998 1997	Ξ	Ξ	-	1	Ξ	_	=
31 32	Utility Sales - New Brunswick	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	-
33 34		1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	=
35 36	- Ontario	1998 1997	Ξ	Ī	Ξ	Ξ	Ξ	=	-
37 38	— Manitoba	1998 1997	_	Ξ	_	Ξ	Ξ	_	=
39 40	- Saskatchewan	1998 1997	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	_	=
41 42		1998 1997	Ξ	Ξ	=	=	-	Ξ	=
43 44		1998 1997	25.4 27.8	23.2 25.9	25.2 27.1	25.3 26.5	24.0 26.6	16.4 15.9	17.6 26.2
45 46	- Northwest Territories	1998 1997	Ξ	ī	=	Ξ	Ξ	=	=
47 48	Total utility sales	1998 1997	25.4 27.8	23.2 25.9	25.2 27.1	25.3 26.5	24.0 26.6	16.4 15.9	17.6 26.2
49 50	TOTAL NET DISPOSITION	1998 1997	25.4 27.8	23.2 25.9	25.2 27.1	25.3 26.5	24.0 26.6	16.4 15.9	17.6

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1997 et 1998, Yukon

August	September	October	November	December	Jan. to De	c.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Déc	•		
millions de	mètres cubes	à une pression	de 101.325	kilopascals e	t à 15 degrés	celciu	2	
							Approvisionnements :	
27.6 34.5	44.8 33.6	56. <i>7</i> 34. <i>7</i>	54.0 33.4	57.2 34.4	451.9 404.5	1998 1997	Production originale brute	1 2
27.5	44.8	56.7	54.0	57.1	451.0		Production originale nette	3
34.4	33.5	34.6	33.3	34.3	403.3	1997	Froduction of Lyanaza nacca	4
27.5	44.8	56.7	54.0	57.1	451.0	1998	Prélèvements nets	5
34.4	33.5	34.6	33.3	34.3	403.3	1997		6
_	-	Ξ	-	-	-	1998 1997	Moins - Utilisation dans les chantiers	7
4.8 6.0	7.5 5.8	9.7 6.0	9.3 5.7	9.8 6.1	77.4 69.2	1998 1997	- Pertes lors de traitement	9
2.0	3.5	4.3	3,6	4.5	35.4	1998	- Utilisation dans les usines	11
2.6	2.2	2.8	3.0	2.2	30.4	1997	- 001112901000 0802 162 021062	12
-	_	_	-	-		1998	- Rectifications	13
_	-	-	-	-	-	1997		14
20.7 25.8	33.8 25.5	42.7 <b>25</b> .8	41.1 24.6	42.8 26.0	338.2 303.7	1998 1997	Total du gaz marchand	15 16
_		Ξ	_	Ξ	_	1998 1997	Importations	17 18
					_			
_	_	-	_	_	-	1998 1997	Autres arrivages	19 20
20.7 25.8	33.8 25.5	42.7 25.8	41.1 24.6	42.8 26.0	338.2 303.7	1998 1997	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 25
							Utilisation :	
Ξ	=	_	=	-		1997	Variations des stocks des distributeurs	24
Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	-	1998 1997	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
-	-	-	-	_			Exportations	27
-	-	-	-	-	-	1997		28
=	=	=	_	_	-	1998 1997	Ventes directes (excl. services de gaz)	30
-	-	-	_	-			Ventes des services - Nouveau-Brunswick	
_	-	-	-	-	-	1997		32
Ξ		Ξ	_		-	1998 1997	- Québec	33 34
_	_	_	_	_		1998	- Ontario	35
-	-	-	-	-	-	1997		36
-	_	-	-	-		1998	Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1997		38
	Ξ	-		_	_	1998 1997	- Saskatchevan	39 40
			_	_		1998	- Alberta	41
-	-	=	-	-	-	1997	- MTDALCA	42
20.7	33.8	42.7	41.1	42.8	338.2	1998	- Colombie-Britanniqu	
25.8	25.5	25.8	24.6	26.0	303.7	1997		44
_	-	Ξ	_	-	_	1998 1997	- Territoires du Nord-Oues	46
		42.7	41.1	42.8	338.2		Total des ventes services de gaz	47
20.7 25.8	33.8 25.5	25.8	24.6	26.0	303.7	1997	10-22 dos Aguada sou Aynos do Agy	46
20.7 25.8	33.8 25.5	42.7 25.8	41.1 24.6	42.8 26.0	338.2 303.7	1998 1997	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50
£2.0	23.5	1.0	F4.0		300.7	1777		

			January	February	Harch	April	Hay	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
_			millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
	Supply:								
1	Gross new production	1998		_	-	_	-	_	_
2		1997	-	-	-	-	-	-	~
3	Net new production	1998 1997	-	_	-	-	_	_	-
5	Net withdrawals	1998 1997	_		-		_	_	
	Less - Field uses	1998	-	-	_	_	_	•••	
8		1997	-	-		-	-	-	-
10		1998 1997	_	-	-	_	-	_	-
11		1998	_		_				-
13		1998	_	_	with	_	-	_	
14		1997	-	-	-	-	-	-	-
16	Total marketable gas	1998 1997	:	•	:	:	:	:	
17	Imports	1998 1997	106.1 111.5	85.1 118.2	190.8 208.0	66.4 82.7	76.1 103.2	54.2 79.6	24.0 73.1
	Other receipts	1998		-	_	_	-	-	, , , ,
20		1997	-	-	-	-	-	-	-
22	TOTAL NET SUPPLY	1998 1997	106.1 111.5	85.1 118.2	190.8 208.0	66.4 82.7	76.1 103.2	54.2 79.6	24.0 73.1
	Disposition :								
23 24	Distributors storage variation	1998 1997		_	-	<u>-</u>		_	=
25 26	Line loss, fuel and pack change	1998 1997	Ξ	=	-	Ξ	Ξ	Ξ	-
27 28	Exports	1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	=
29 30	Direct sales (excl. utilities)	1998 1997	_	Ξ	-	-	_	-	-
	Utility Sales - New Brunswick	1998	-	-	_		-	-	-
32		1997	-	-	~	-	-	-	-
34		1997	-	-	Ξ	Ξ		-	=
35 36		1998 1997	100.3 98.8	85.1 118.2	190.8 208.0	66.4 82.7	76.1 103.2	54.2 79.6	24.0 73.1
37 38		1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	=
39 40		1998 1997	Ξ	Ξ	=	Ξ	_	_	=
41 42		1998 1997	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
43			5.8	-	-	-	-	-	-
44 45		1997	12.7	-	_		-	-	-
46		1997	=	Ξ.	=	=	-	-	-
47 48	Total utility sales	1998 1997	106.1 111.5	85.1 118.2	190.8 208.0	66.4 82.7	76.1 103.2	54.2 79.6	24.0 73.1
49 50	TOTAL NET DISPOSITION	1998 1997	106.1 111.5	85.1 118.2	190.8 208.0	66.4 82.7	76.1 103.2	54.2 79.6	24.0 73.1

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1997 et 1998, Étranger

igust	September	October	November	December	Jan. to Dec	•		
oût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Déc.			
illions de	mètres cubes	à une pressi	on de 101.325	kilopascals e	t à 15 degrés	celciu	S	
							Approvisionnements :	
-	_	-	_	_			Production originals bruts	
-	-	-	-	-	040	1997		
	-	-	-	-			Production originals netts	
_	~	~	-	-	-	1997		
-	-	-	-	-			Prélèvements nets	
_	-	-	-	-	-	1997		
-	-	_	-	MP			Moins - Utilisation dans les chantiers	
-	-	-	<del>-</del> .	-	-	1997		
***	_	-	· · · · · · · ·	me		1998		
-	-	-	tion	-	-	1997		
_	_	-	-	-		1998		
-	-	-	-	-	-	1997		
-	400	_	-			1998		
- Sant	-	-	-	-	_	1997		
-	-	-	-	-			Total du gaz marchand	
•	•	-	-	•	•	1997		
1.1	20.7	27.3	54.6	60.0	766.4		Importations	
102.2	83.3	74.0	100.7	133.1	1 269.6	1997		
-	-	_	-	-			Autres arrivages	
-	-	-	_	-	-	1997		
1.1	20.7	27.3	54.6	60.0	766.4		TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	
102.2	83.3	74.0	100.7	133.1	1 269.6	1997		
							Utilisation :	
-	-	-	-	40			Variations des stocks des distributeurs	
-	900	-	***	~	-	1997		
_	-	_	_	-		1998	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	
~	-	-	_	-	_	1997		

20.7

83.3

20.7

83.3

20.7

83.3

102.2

1.1

102.2

102.2

26.1

74.0

1.2

27.3

27.3

74.0

54.6

100.7

100.7

54.6 100.7 1998 Total des ventes services de gaz

1998 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE

1998 Ventes directes (excl. services de gaz) 29

1998 Ventes des services - Nouveau-Brunswick 31

- Québec

- Ontario

- Manitoba

- Alberta

- Saskatchevan

- Colombie-Britannique43

- Territoires du Nord-Ouest45

28

32

34

35

36

37

38

39

40

41

42

46

48

49

50

1998 Exportations

1997

1997

1997

1998

1997

1998

1997

1998

1997

1998

1997

1998

1997

1998

1997 1998

1997

1997

1997

759.4

7.0

12.7

1 269.6

766.4 1 269.6

1 256.9

133.1

60.0

133.1

60.0

133.1

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 1997 - 1998

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			Millions o	f cubic metre	s - millions (	ie mètres cube	s		
	Cas use - reprocessing								
1 2	Shrinkage (1)	1998 1997	332.5 365.7	316.6 344.1	361.1 345.9	194.5 326.3	208.5 317.2	184.2 310.4	275.7 322.9
3 4	Flared (2)	199B 1997	6.4 4.7	5.6 4.5	5.3 4.8	3.5 4.7	0.2 4.8	0.1 4.6	0.1 3.0
5 6	Plant fuel (2)	1998 1997	38.3 36.5	28.4 33.2	33.3 36.2	18.3 30.9	17.2 30.8	14.7 27.8	16.9 28.1
	Propane		Thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cub	200		
7	Manitoba	1998	-	_	_	_	_	_	_
8		1997	-	-	-	-	-	-	-
10	Saskatchewan	1998 1997	3.3 3.1	3.1 2.5	3.3 3.4	3.3 3.3	2.2 3.2	3.0 2.9	3.0 3.3
11 12	Alberta	1998 1997	870.8 890.6	831.7 795.2	827.4 756.5	768.3 789.7	804.8 765.5	789.B 733.3	819.9 797.8
13 14	British Columbia	1998 1997	41.0 35.4	38.6 29.8	43.7 35.4	39.9 28.0	25.1 34.5	21.0 33.0	35.5 30.3
15 16	Canada	1998 1997	915.1 929.1	873.4 827.5	874.4 795.3	811.5 821.0	832.1 803.2	813.8 769.2	858.4 831.4
	Butana								
17 18	Manitoba	1998 1997	=	Ξ	Ξ	Ī	=	Ξ	_
19 20	Saskatchewan	1998 1997	1.7	1.6	1.6	1.7	1.2	1.7	1.9
21 22	Alberta	1998 1997	484.6 497.9	428.2 419.9	448.4 380.7	409.6 400.6	415.0 419.7	394.0 356.1	416.6 405.4
23 24	British Columbia	1998 1997	26.8 21.9	29.7 19.4	32.1 22.3	30.8 19.2	23.5 22.3	22.6 22.5	27.1 19.0
25 26	Canada	1998 1997	513.1 521.0	459.5 440.2	482.1 404.4	442.1 421.1	439.7 443.3	418.3 379.9	445.6 426.0
	Ethana (before solvent fl	(bod)							
27 28	Manitoba	1998 1997	_	Ξ	Ξ			-	_
29 30	Saskatchewan	1998 1997	=	=		_	Ξ	Ξ	-
31 32	Alberta	1998 1997	897.6 896.2	876.9 858.5	1 035.9 931.6	846.4 879.2	826.9 899.0	705.8 865.0	909.1 884.0
33 34	British Columbia	1998 1997	Ξ	Ξ	1	=	Ξ	_	=
35 36	Canada	1998 1997	897.6 896.2	876.9 858.5	1 035.9 931.6	846.4 879.2	826.9 899.0	705.8 865.0	909.1 884.0
	Sulphur		Metric ton	nes – Tonne m	étrique				
37	Manitoba	1998	_	_	_	_	_	_	_
38		1997	-	-	-		-	_	-
39 40	Saskatchewan	1998 1997	_	Ξ	1	-	-	-	-
41 42	Alberta	1998 1997	613 302 597 923	569 229 545 782	636 769 607 434	580 169 552 560	600 879 508 064	501 210 579 199	646 087 628 699
43 44	British Columbia	1998 1997	78 264 84 212	77 814 76 210	83 224 81 188	82 780 74 762	79 525 77 386	66 840 76 478	65 731 78 559
45 46	Canada	1998 1997	691 566 682 135	647 043 621 992	719 993 688 622	662 949 627 322	680 404 585 450	568 050 655 677	711 818 707 258

<sup>(1)</sup> Amounts shown here are included in Table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada) (2) Amounts shown here are included in Table 2 'Plant uses' (Alberta and Canada)

TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 1997-1998

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Dec. Jan. à Déc.			
Millions of d	cubic metres -	- millions de	mètres cubes				114171-41	
341.9 332.4	261.3 318.9	266.4 342.0	247.4 347.4	239.7 358.6	3 229.8 4 031.8	1998 1997	Utilisation en recyclage Pertes (1)	1
4.5 4.5	0.1	4.1	4.1 4.2	5.1 5.7	35.0 54.2	1998 1997	Gaz brûlê (2)	
29.2 33.3	9.4 27.1	14.0	27.2	32.1 37.7	279.0 380.7	1998 1997	Consommation (2)	
housands of	cubic metres	- milliers de	mētres cubes					
							Propane	
_	-	-	-	-	-	1998 1997	Manitoba	2
3.3 3.3	3.0 3.3	2.9 3.5	3.3 3.0	3.4 3.5	37.1 38.3	1998 1997	Saskatchewan	10
839.9 823.1	735.6 711.9	838.6 839.6	846.6 832.4	963.8 945.6	9 937.2 9 681.2	1998 1997	Alberta	11 12
33.7 32.5	34.5 39.7	41.2 37.6	45.2 33.3	51.4 38.6	450.8 408.1	1998 1997	Colombie-Britannique	13 14
876.9 858.9	773.1 754.9	882.7 880.7	895.1 868.7	1 018.6 987.7	10 425.1 10 127.6	1998 1997	Canada	15 16
							Butane	
Ξ	_	_		Ξ	**	1998 1997	Manitoba	17 18
1.8 1.5	1.7	1.4	1.6	1.6	19.5 16.8	1998 1997	Saskatchewan	15
422.2 415.7	369.9 358.0	463.6 464.2	437.5 430.2	523.2 513.3	5 212.8 5 061.7	1998 1997	Alberta	21 22
28.9 23.7	30.5 26.6	30.1 22.8	29.5 24.7	36.2 32.0	347.8 276.4	1998 1997	Colombie-Britannique ·	23 24
452.9 440.9	402.1 386.1	495.1 488.6	468.6 456.3	561.0 547.1	5 580.1 5 354.9	1998 1997	Canada	25 26
							Ethane (avant deplac. miscib	le)
Ξ	Ξ	-	Ξ.	-		1998 1997	Manîtoba	27 28
_	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	1998 1997	Saskatchewan	25 30
890.3 911.2	845.2 874.9	926.1 920.4	921.8 971.0	811.6 1 001.3	10 493.6 10 892.3	1998 1997	Alberta	31 32
5.6	32.2	34.7	31.2	33.2	136.9	1998 1997	Colombie-Brîtannîque	33 34
895.9 911.2	877.4 874.9	960.8 920.4	953.0 971.0	844.8 1 001.3	10 630.5 10 892.3	1998 1997	Canada	35 36
etric tonnes	- Tanne métr	ique					Soufre	
_	_	_	_	_	-	1998	Manitoba	37
-	_	_	-	_	- 	1997	Saskatchewan	38
606 992	611 908	616 286	602 017	645 915	7 230 763	1997	Alberta	40 41
618 647	592 453	617 022	591 906	633 699	7 073 388	1997		42
80 305 62 595	81 327 62 800	84 208 82 490	82 133 75 652	79 037 79 368	941 188 911 700	1998 1997	Colombie-Britannique	43 44
687 297 681 242	693 235 655 253	700 494 699 512	684 150 667 558	724 952 713 067	8 171 951 7 985 088	1998 1997	Canada	45 46

<sup>(1)</sup> Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada) (2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)



### Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XPB), the monthly Oil Pipeline Transport (Catalogue 55-001-XPB) and the monthly Gas Utilities (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

## Definitions

#### Crude Oil

**Crude cil.** A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

Synthetic crude oil. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

#### Qualité des Données et Méthodologie

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures
équivalents et du gaz naturel, contenues dans
cette publication sont compilées à partir des
renseignements fournis par les organismes et
les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de
gaz naturel dans les provinces et territoires
relevant de leur juridiction. Les résultats
présentés dans cette publication représentent
donc 100% du pétrole et du gaz produits par
les moyens conventionnels et par d'autres
moyens, sur terre et en haute mer. Les données
sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête
mensuelle portant sur tous les services de gaz
naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XPB au catalogue), l'enquête mensuelle le transport du pétrole par pipe-lines (no 55-001-XPB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les services de gaz (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importa tions, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

#### Définitions

#### Pétrole brut

Pétrole brut. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

Pétrole brut synthétique. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

**Crude bitumen.** A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

Condensate. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

Pentanes plus. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

#### Gas Utilities

Total marketable gas. Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use and losses have been deducted.

Imports. Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

Other receipts. Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

**Exports.** Export of gas, by pipeline, to the United States.

**Direct sales.** Represents direct, non-utility deliveries for consumption.

### **Natural Gas Liquids**

**Propane.** In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

**Butanes.** In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

**Ethane.** In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propage.

Bitume brut. Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

Condensat. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

Pentanes plus. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

### Services de gaz

Total de gaz marchand. Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations. Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages. Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

**Exportations.** Exportations de gaz naturel, par pipe-line, aux États-Unis.

**Ventes directes.** Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

## Liquides de gaz naturel

**Propane.** Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

**Butanes.** Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

**Ethane.** Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.

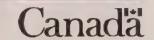
TO ORDER:	METHOD OF PAYMENT:
PHONE 1 800 267-6677 FAX 1 800 889-9734	(Check only one)
Statistics Canada Operations and Integration Circulation Management 120 Parkdale Avenue Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6  Charge to VISA or MasterCard. Outside Canada And the U.S., and in the Ottawa area, call (613) Send confirmation.  or (613) 951-1584. VISA, MasterCard and purchase orders only. Please do not send confirmation. A fax will be treated as an original order.	Please charge my: VISA MasterCard
INTERNET order@statcan.ca  1 800 363-7629 Telecommunication Device	Card Number
(Please print) for the Hearing Impaired	Expiry Date
Company	Cardholder (please print)
Department	Signature
Attention Title	Payment enclosed \$
Address	Purchase
City Province	Order Number (please enclose)
Postal Code Phone Fax	A the dead Observer
E-mail address:	Authorized Signature
Catalogue Number Title indicate "S" to subscript	an Canada Outside Canada Canada
Note: Catalogue prices for clients outside Canada are shown in US do	bliars. Clients SUBTOTAL
outside Canada pay total amount in US funds drawn on a US bank.  Subscription will begin with the next issue to be released.	DISCOUNT (if applicable)
Prices are subject to change. To Confirm current prices call 1 800 26	GST (7%)
	Applicable PST (Canadian clients only, where applicable)
Canadian clients pay in Canadian funds and add 7% GST and applic	able PST or HST. Applicable HST (N.S., N.B., Nfld.)
Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada.	GRAND TOTAL
GST Registration # R121491807	PF 097019 <b></b> ❤

## THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada

ics Statistique la Canada





## BON DE COMMANDE Statistique Canada

POUR COMMANDER:	MODALITÉS DE PAIEMENT :
COURRIER  TÉLÉPHONE 1 800 267-6677  Statistique Canada Opérations et intégration Gestion de la circulation 120, avenue Parkdale Ottawa (Ontario)  TÉLÉPHONE 1 800 267-6677  Faites débiter votre compte VISA ou (613) 951-1584. VISA, MasterCard et bon Canada et des États-Unis et dans de commande seulement. Veuillez ne pas envoyer (613) 951-1584. VISA, MasterCard et bon Veuillez ne pas envoyer de confirmation. Le bon	(Cochez une seule case)  Veuillez débiter mon compte VISA MasterCard
Ottawa (Ontario) Canada K1A 0T6  (613) 951-7277. Veuillez ne pas de confirmation. Le bon télécopié tient lieu de commande originale.  INTERNET order@statcan.ca  (Veuillez écrire en majuscules)  (613) 951-7277. Veuillez ne pas de confirmation. Le bon télécopié tient lieu de commande originale.  1 800 363-7629  Appareils de télécommunications pour les malentendants	N° de carte  Date d'expiration
Compagnie	Détenteur de carte (en majuscules s.v.p.)
Service	Signature
À l'attention de Fonction	
Adresse	Paiement inclus \$
	N° du bon de commande
Ville Province ( ) ( )	(veuillez joindre le bon)
Code postal Téléphone Télécopieur	
Adresse du courrier électronique :	Signature de la personne autorisée
Numéro au catalogue Titre Éditio demand ou inscrium « A » pou abonnem	dée (Les prix n'incluent pas la taxe de vente)  Total  Canada Extérieur du Canada  Canada
Veuillez noter que les prix au catalogue pour les clients de l'extérieur donnés en dollars américains. Les clients de l'extérieur du Canada pa	
total en dollars US tirés sur une banque américaine.	RÉDUCTION (s'il y a lieu)
L'abonnement commencera avec le prochain numéro diffusé.	TPS (7 %)
Les prix peuvent être modifiés sans préavis. Pour vérifier les prix cour composer le 1 800 267-6677.	TVP en vigueur (Clients canadiens seulement, s'il y a lieu)
Les clients canadiens paient en dollars canadiens et ajoutent soit la T TVP en vigueur, soit la TVH.	PS de 7 % et la TVH en vigueur (NÉ., NB., TN.)
Le chèque ou mandat-poste doit être établi à l'ordre du Receveur général du Canada.	TOTAL GÉNÉRAL
TPS № R121491807	PF097019
	•

## **MERCI DE VOTRE COMMANDE!**

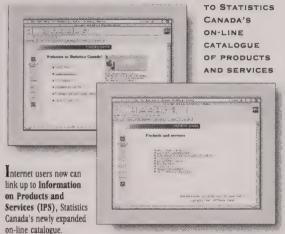


Statistique Canada

**Statistics** Canada

Canadä

# Connected



Up-to-date and complete, IPS is a fully searchable listing of all current
Statistics Canada publications, research papers, electronic products and
services. It is the most extensive reference source available on all of Statistics
Canada's information assets

As part of our World Wide Web site, the IPS connects users to more than 2,000 entries documenting the full range of Statistics Canada products and services. With IPS, you find what you want, when you want it. Whether you're searching for the latest census information, health sector tables or news-breaking economic reports, IPS has it listed.

Not sure exactly what you're looking for? No problem! IPS features a powerful search tool that locates thematically related products and services in a matter of seconds. Just type in the word that fits best and the system will point you to the sources where information is available. It's that easy.

## YOUR INTERNET ACCESS ROUTE TO STATISTICS CANADA DATA

To start your search, go to "Products and Services" and then click on 
"Catalogue". Simple on-screen directions will guide you along.

As you will see, IPS provides you with key information on Statistics Canada 
releases: who to contact for customized data retrievals, what you can 
download either free of charge or at cost, and how you can obtain what you 
see listed on-screen. IPS also highlights time-saving features of the products 
and services we sell from our nine reference centres across Canada. It's the 
kind of information you need most when making those important purchase 
decisions.

The Statistics Canada Web Site "is full of interesting facts and figures. There is no better place to get the big picture on the Canadian economy."

David Zgodzinski
 The Globe and Mail

Visit our Web site TODAY and discover how easily
 IPS can work for you.

## Branchez-VOUS



produits et services (IPS). À jour et complet, IPS offre une liste détaillée et facile à consulter des documents de recherche, produits électroniques, services et publications actuels de Statistique Canada. Il constitue la source de référence la plus complète sur les fonds d'information de l'agence.

Accessible à partir de notre site Web, IPS relie les utilisateurs à plus de 2 000 entrées décrivant la gamme complète des produits et services de Statistique Canada et leur permet de trouver ce qu'ils cherchent au moment où ils en ont besoin. Quelle que soit l'information recherchée, renseignements du plus récent recensement, tableaux sur le secteur de la santé ou rapports d'actualité sur l'économie, vous la trouverez dans IPS.

Vous ne savez pas exactement ce que vous cherchez? Aucun problème! IPS offre un outil de recherche puissant qui permet de repérer en quelques secondes les produits et services associés à un thème particulier. Il suffit de taper le mot qui décrit le mieux l'information recherchée pour que le système vous indique les sources où elle figure. C'est tout aussi simple que cela.

#### VOTRE CHEMIN D'ACCÈS INTERNET VERS LES DONNÉES DE STATISTIQUE CANADA

Pour commencer votre recherche, choisissez «Produits et services» puis cliquez sur «Catalogue». Des directives simples à l'écran vous aideront à naviguer.

Vous constaterez que IPS offre des renseignements essentiels sur les produits offerts par Statistique Canada: personne-ressource pour l'adaptation des extractions de données, ce que vous pouvez télécharger gratuitement ou moyennant des frais, comment obtenir les produits ou services qui figurent dans la liste à l'écran. IPS vous fait aussi gagner du temps en vous présentant les points saillants des produits et services vendus dans nos neuf centres de consultation au Canada. C'est le genre d'information essentielle dont vous avez besoin pour prendre des décisions d'acquisition importantes.

Le site Web de Statistique Canada «regorge de faits et chiffres intéressants. Aucune autre source n'offre une meilleure perspective globale sur l'économie canadienne.»

— David Zgodzinski
The Globe and Mail

Visitez notre site Web dès AUJOURD'HUI et découvrez la souplesse et l'efficacité de IPS.

huip://www.suaican.ca

## Something Something

Changing companies or even moving with the same company can be a very exciting time! So many things to do and so many details to look after... and then there's the packing... yikes!

There is one step that is essential to ensuring that you reach your destination with all the tools you need to do the job...

## Let us know where you're moving to!

Don't forget to give us your new address so that you can continue to receive your subscriptions. To ensure that you don't miss an issue, please fill in the form below and fax a copy to 1-800-889-9734.

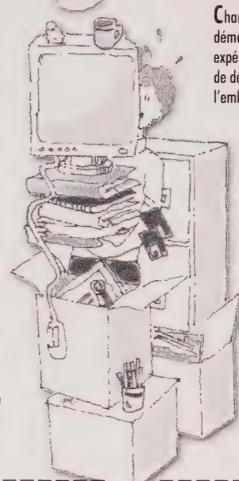
# Vous oublites

Changer de compagnie ou même déménager avec la compagnie peut être une expérience très excitante! Tant de choses à faire et de détails à considérer...et puis il y a l'emballage...aah!

> Il existe un élément essentiel afin de garantir que vous atteigniez votre destination avec tous les outils dont vous avez besoin pour faire votre travail...

## Faites-nous savoir où vous déménagez!

N'oubliez pas de nous communiquer votre nouvelle adresse afin que vous puissiez continuer de profiter de vos abonnements. Afin que vous ne ratiez aucun numéro, veuillez remplir la formule ci-dessous et envoyer une télécopie au 1-800-889-9734.



## I've moved!

Please update the address on all my subscriptions.

## J'ai déménagé!

Veuillez mettre à jour l'adresse de tous mes abonnements.

Customer Number / Client no		Name / Nom		
Company / Compagnie		<u> </u>		
Department / Ministère		Attention		
Address / Adresse				
City/ Ville	Province		Postal Code / Code postal	
(		(	)	
Phone / Téléphone		Fax / Téléco	pieur	







